

ANEXO VI

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{P./J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total Autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006	2007				Acumulado 2006 ^{3./}	2007		
					Est. anual ^{2./}	Realizada	Acumulada	%		Est. anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	Total		1,191,919.1	608,964.5	155,872.5	151,693.3	760,657.8	63.9				
	Inversión Directa		1,191,919.1	608,964.5	155,872.5	151,693.3	760,657.8	63.9				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		1,190,006.4	608,964.5	155,854.5	151,693.3	760,657.8	63.9				
	Aprobados en 1997		585,382.4	316,677.8	43,681.5	43,453.4	360,131.2	61.5				
1	PEP Burgos	Varias(Cierre y otras)	254,004.2	96,317.1	14,240.2	14,541.9	110,859.0	43.6	81.6	8.0	8.4	90.0
2	PEP Cantarell	Varias(Cierre y otras)	331,378.2	220,360.7	29,441.4	28,911.5	249,272.2	75.2	80.5	4.8	4.4	84.9
	Aprobados en 1998		43,034.2	21,846.2	13,345.8	10,636.8	32,483.0	75.5				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias(Cierre y otras)	15,675.0	11,126.3	2,166.0	1,841.4	12,967.7	82.7	65.8	19.3	6.6	72.4
6	PR Minatitlán	En construcción	27,359.3	10,719.9	11,179.8	8,795.4	19,515.3	71.3	46.1	36.0	26.7	72.8
	Aprobados en 2001		177,034.5	96,490.8	24,316.4	23,285.5	119,776.3	67.7				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias(Cierre y otras)	177,034.5	96,490.8	24,316.4	23,285.5	119,776.3	67.7	71.9	10.0	5.0	76.9
	Aprobados en 2002		381,303.6	173,949.6	74,287.3	74,107.9	248,057.6	65.1				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias(Licitación y construcción)	4,275.3	224.6	62.9	14.5	239.0	5.6	5.2	4.0	0.5	5.7
15	PEP Integral Caan – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	20,957.0	15,514.5	2,717.5	2,480.6	17,995.2	85.9	70.2	14.9	2.8	73.0
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Varias(Cierre y otras)	48,014.4	9,599.9	5,609.5	4,920.0	14,519.9	30.2	17.8	12.0	7.3	25.0
18	PEP Integral Arenque – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	19,685.3	8,043.5	4,001.0	3,514.6	11,558.1	58.7	79.5	4.0	4.3	83.8
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	12,948.9	7,130.5	2,678.7	2,887.7	10,018.2	77.4	64.0	15.7	8.7	72.7
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	7,853.4	3,994.1	1,075.0	1,039.8	5,034.0	64.1	56.6	17.7	1.4	58.1
22	PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	2,189.7	882.1	499.8	490.2	1,372.3	62.7	41.5	28.8	8.1	49.5
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	3,767.4	2,043.0	382.1	363.9	2,406.8	63.9	58.5	7.5	3.0	61.4
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	45,908.3	24,120.2	8,023.6	8,440.0	32,560.1	70.9	70.4	12.7	7.9	78.3
25	PEP Integral Chuc – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	23,814.0	15,671.6	4,450.2	3,686.8	19,358.4	81.3	60.2	16.5	2.4	62.5

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006	2007			Acumulado 2006 ^{3./}	2007			
					Est. anual ^{2./}	Realizada	Acumulada		%	Est. anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
26	PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	4,985.7	2,738.4	1,355.2	1,485.7	4,224.1	84.7	53.0	4.0	3.3	56.3
27	PEP Integral El Golpe- Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	15,510.6	7,742.5	2,055.3	1,992.5	9,735.0	62.8	50.9	19.2	1.7	52.6
28	PEP Integral Jujo- Tecominoacán - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	12,775.5	8,904.6	2,942.4	3,675.4	12,580.0	98.5	76.8	14.0	5.4	82.2
30	PEP Integral Ku-Maloob- Zaap-Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	137,729.6	56,847.8	34,770.5	35,463.0	92,310.8	67.0	55.3	16.3	14.8	70.1
31	PEP Integral Och-Uech- Kax – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	4,150.9	2,345.5	167.1	63.1	2,408.6	58.0	54.9	4.0	2.1	57.0
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	7,183.0	3,858.0	932.3	1,288.9	5,146.9	71.7	43.3	4.0	5.5	48.8
35	PEP Integral Yaxche – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	3,106.6	826.6	839.5	614.1	1,440.7	46.4	29.5	8.0	3.0	32.5
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,448.0	3,462.3	1,724.6	1,687.2	5,149.5	79.9	53.0	18.0	22.0	75.0
	Aprobados en 2005		3,251.7	0.0	223.4	209.7	209.7	6.4				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	En construcción	3,251.7	0.0	223.4	209.7	209.7	6.4	0.0	19.1	6.0	6.0
	Aprobados en 2007		1,912.7	0.0	18.0	0.0	0.0	0.0				
40	PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	Autorizado	1,912.7	0.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.8662 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2007. Para el PEF2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.20 por dólar.

2./ Incluye un incremento al techo de inversión financiado autorizado por la Comisión Intersecretarial de Gasto Financiamiento por 833.7 millones de dólares.

3./ El avance porcentual físico se modificó con relación a la Cuenta Pública de 2006, en virtud de que el alcance de las obras considera reprogramaciones.

4./ El proyecto no se encuentra en construcción pero forma parte del techo anual.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero – octubre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	616,112.0	89,988.1	669.7	55,953.6	469,500.6	755,269.6	87,626.4	1,073.1	56,580.0	609,990.1	29.9
Burgos	33,243.2	10,418.7	0.0	4,258.8	18,565.7	29,475.5	10,099.2	0.7	3,572.5	15,803.1	-14.9
Cantarell	214,510.5	38,448.6	0.0	9,575.4	166,486.5	287,398.8	35,658.5	90.9	10,041.3	241,608.1	45.1
Cadereyta	3,474.1	1,983.5	0.0	418.9	1,071.7	6,049.1	1,990.8	5.1	409.5	3,643.7	240.0
Delta del Grijalva	14,193.9	739.9	0.0	301.5	13,152.4	16,369.3	731.0	14.7	290.9	15,332.7	16.6
Madero	2,849.7	547.8	10.6	615.4	1,676.0	7,024.8	687.7	1.8	573.8	5,761.5	243.8
Salamanca	888.9	378.4	0.0	76.0	434.6	4,692.3	352.0	0.7	74.4	4,265.2	-0-
Tula	558.6	295.8	0.0	53.1	209.7	349.4	255.8	1.2	52.3	40.2	-80.8
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	15,651.5	236.2	0.0	12,352.0	3,063.2	16,187.2	77.3	0.0	11,648.3	4,461.6	45.7
Programa Estratégico de Gas	93,620.0	7,572.5	0.0	4,646.5	81,400.9	75,082.9	8,397.5	247.4	4,772.4	61,665.6	-24.2
Integral Caan	24,359.6	2,989.4	0.0	565.9	20,804.2	40,737.0	3,033.9	134.0	724.6	36,844.5	77.1
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	7,840.3	996.8	523.3	427.4	5,892.8	4,677.8	994.3	0.1	407.7	3,275.7	-44.4
Integral Arenque	3,956.9	561.3	0.0	391.9	3,003.7	3,530.8	567.4	0.0	467.9	2,495.5	-16.9
Integral Bellota-Chinchorro	12,063.3	1,310.8	0.0	274.9	10,477.6	12,319.3	1,368.3	1.0	319.7	10,630.3	1.5
Integral Cactus Sitio-Grande	3,817.0	977.1	0.0	154.6	2,685.4	3,652.9	980.5	34.1	200.8	2,437.4	-9.2
Integral Cárdenas	4,486.3	240.8	0.0	29.2	4,216.4	3,534.8	241.1	0.0	42.9	3,250.7	-22.9
Integral Carmito-Artesa	2,829.2	516.8	0.0	103.3	2,209.1	3,322.9	500.7	6.0	101.1	2,715.1	22.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	35,777.5	5,688.5	0.0	1,322.5	28,766.5	45,975.5	5,711.7	144.9	1,587.4	38,531.5	33.9
Integral Chuc	17,169.7	1,172.0	130.3	473.1	15,394.2	32,074.3	1,055.9	20.3	430.2	30,568.0	98.6
Integral Ek-Balam	3,798.4	654.8	0.0	313.4	2,830.2	5,172.5	421.1	0.0	113.3	4,638.1	63.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	8,744.5	2,056.4	0.0	259.7	6,428.4	9,607.5	2,053.4	24.1	467.3	7,062.7	9.9
Integral Jujo-Tecominoacán	18,262.4	2,364.5	0.0	413.9	15,483.9	17,311.6	2,437.2	2.2	489.0	14,383.2	-7.1
Integral Ku-Maloob-Zaap	65,006.1	7,612.0	0.0	1,243.1	56,151.0	98,900.2	7,992.1	323.4	1,680.5	88,904.2	58.3
Integral Och-Uech-Kax	3,852.5	159.5	0.0	85.7	3,607.3	5,703.1	151.4	0.0	104.2	5,447.5	51.0
Integral Poza Rica	3,685.6	1,634.2	0.0	159.7	1,891.8	4,846.1	1,638.5	6.2	230.1	2,971.3	57.1
Integral Yaxche	1,339.7	163.7	0.0	28.7	1,147.3	1,071.4	141.1	4.8	53.3	872.2	-24.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	20,132.5	267.9	5.5	17,408.8	2,450.3	20,202.7	88.0	9.5	17,724.7	2,380.5	-2.8

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
1_/ Cifras preliminares. -0-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- noviembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	676,936.0	96,263.6	1,137.5	60,359.0	519,176.0	854,753.3	93,790.7	1,401.7	61,588.8	697,972.1	34.4
Burgos	36,523.8	11,120.7	0.0	4,516.2	20,886.8	32,323.6	10,732.4	0.7	4,568.4	17,022.1	-18.5
Cantarell	235,679.3	41,328.7	0.0	10,173.5	184,177.1	325,227.5	38,428.7	94.1	10,668.8	276,035.9	49.9
Cadereyta	3,855.9	1,995.1	0.0	418.9	1,441.9	6,413.4	2,020.0	5.5	409.5	3,978.4	175.9
Delta del Grijalva	15,594.6	830.7	0.0	351.6	14,412.2	18,955.1	821.3	14.7	338.6	17,780.6	23.4
Madero	3,115.6	553.8	11.6	615.4	1,934.8	7,998.1	707.3	2.0	585.2	6,703.6	246.5
Salamanca	976.7	382.5	0.0	76.0	518.2	5,148.4	352.9	0.7	74.4	4,720.3	-0-
Tula	613.7	300.1	0.0	53.1	260.5	383.8	256.7	1.2	52.3	73.6	-71.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	17,196.0	259.2	0.0	13,573.2	3,363.6	17,725.2	103.1	0.0	12,838.8	4,783.3	42.2
Programa Estratégico de Gas	102,858.8	7,907.6	0.0	4,899.7	90,051.5	84,191.7	8,734.7	265.8	5,016.7	70,174.5	-22.1
Integral Caan	26,763.5	3,076.4	0.0	585.4	23,101.7	46,292.7	3,121.2	153.3	752.1	42,266.1	83.0
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	8,614.0	1,118.8	948.5	453.6	6,093.0	5,305.7	1,116.1	0.1	433.3	3,756.2	-38.4
Integral Arenque	4,347.4	587.5	0.0	410.4	3,349.5	4,111.5	594.7	0.0	483.1	3,033.6	-9.4
Integral Bellota-Chinchorro	13,253.7	1,400.0	0.0	292.9	11,560.9	13,733.8	1,457.6	1.0	330.8	11,944.3	3.3
Integral Cactus Sitio-Grande	4,193.7	1,054.2	0.0	162.0	2,977.6	4,059.2	1,057.8	36.8	205.7	2,758.9	-7.3
Integral Cárdenas	4,929.1	261.6	0.0	30.6	4,636.8	3,926.9	262.0	0.0	44.1	3,620.8	-21.9
Integral Carmito-Artesa	3,108.4	546.2	0.0	107.9	2,454.4	3,681.9	530.0	6.1	102.7	3,043.1	24.0
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	39,308.2	6,157.1	0.0	1,373.6	31,777.5	52,223.4	6,181.4	337.5	1,616.1	44,088.4	38.7
Integral Chuc	18,864.0	1,221.2	171.2	506.2	16,965.4	36,286.2	1,103.8	20.4	462.1	34,699.8	104.5
Integral Ek-Balam	4,173.2	658.6	0.0	334.5	3,180.1	5,829.0	424.9	0.0	114.2	5,289.8	66.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	9,607.4	2,148.5	0.0	265.8	7,193.2	10,742.3	2,145.7	24.1	481.7	8,090.8	12.5
Integral Jujo-Tecominoacán	20,064.6	2,578.7	0.0	445.6	17,040.3	19,272.3	2,651.7	77.4	503.7	16,039.4	-5.9
Integral Ku-Maloob-Zaap	71,421.2	8,359.1	0.0	1,312.1	61,750.0	115,591.3	8,787.9	324.0	1,727.2	104,752.2	69.6
Integral Och-Uech-Kax	4,232.7	170.8	0.0	87.9	3,974.0	6,459.1	162.7	0.0	110.4	6,186.0	55.7
Integral Poza Rica	4,049.4	1,791.9	0.0	174.1	2,083.4	5,480.1	1,796.3	21.6	239.9	3,422.4	64.3
Integral Yaxche	1,472.0	168.0	0.0	29.3	1,274.7	1,206.9	145.4	4.8	55.5	1,001.3	-21.5
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	22,119.3	286.9	6.1	19,109.5	2,716.8	22,184.2	94.5	9.9	19,373.3	2,706.5	-0.4

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ Cifras preliminares. -0-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	739,842.5	108,482.6	1,839.8	68,120.7	561,399.4	952,088.3	105,922.5	2,943.2	70,706.5	772,516.2	37.6
Burgos	39,913.8	12,098.0		5,070.3	22,745.4	35,424.8	11,556.2	74.9	5,092.2	18,701.4	-17.8
Cantarell	257,553.7	43,839.8		11,720.9	201,993.0	356,617.3	41,016.0	100.2	12,233.2	303,268.0	50.1
Cadereyta	4,250.4	3,066.3		715.8	468.3	7,464.8	3,073.2	6.7	696.8	3,688.1	-0-
Delta del Grijalva	17,042.0	885.1		380.8	15,776.1	21,885.2	875.1	84.2	530.5	20,395.4	29.3
Madero	3,445.2	904.8	12.7	1,063.7	1,464.0	9,196.7	1,055.0	2.2	998.6	7,140.9	387.7
Salamanca	1,067.3	425.5		87.8	554.1	5,864.7	389.7	0.8	85.9	5,388.3	-0-
Tula	670.7	304.4		53.1	313.2	419.2	259.6	1.3	52.3	106.1	-66.1
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	18,792.1	278.0		14,845.7	3,668.4	19,214.5	115.8		13,963.1	5,135.6	40.0
Programa Estratégico de Gas	112,405.5	8,599.2		5,638.5	98,167.9	93,615.7	9,422.7	474.0	5,754.7	77,964.2	-20.6
Integral Caan	29,247.5	3,185.2		586.1	25,476.2	51,699.1	3,236.0	172.6	846.3	47,444.2	86.2
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	9,413.5	1,277.8	1,500.2	532.3	6,103.2	5,992.3	1,334.5	0.1	781.1	3,876.6	-36.5
Integral Arenque	4,750.9	906.1		485.8	3,359.0	4,741.7	919.7		549.4	3,272.6	-2.6
Integral Bellota-Chinchorro	14,483.9	1,558.0		330.0	12,595.9	15,270.7	1,564.9	184.3	365.5	13,156.1	4.4
Integral Cactus Sitio-Grande	4,583.0	1,382.1		183.5	3,017.4	4,519.2	1,356.1	86.2	227.9	2,849.1	-5.6
Integral Cárdenas	5,386.6	284.6		38.3	5,063.6	4,335.5	285.9	2.1	51.3	3,996.1	-21.1
Integral Carmito-Artesa	3,396.9	670.5		129.5	2,596.9	4,110.5	591.3	7.9	122.8	3,388.6	30.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	42,956.5	7,251.5		1,557.7	34,147.3	60,178.4	7,299.4	461.7	1,876.2	50,541.2	48.0
Integral Chuc	20,614.9	1,393.9	320.3	550.0	18,350.7	40,327.6	1,305.3	38.1	874.2	38,109.9	107.7
Integral Ek-Balam	4,560.5	825.5		456.6	3,278.5	6,410.9	439.7		132.9	5,838.3	78.1
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	10,499.1	2,255.6		273.3	7,970.2	11,934.8	2,257.4	26.6	558.6	9,092.3	14.1
Integral Jujo-Tecominoacán	21,926.8	2,932.4		540.6	18,453.8	21,368.4	2,949.3	294.4	622.1	17,502.6	-5.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	78,050.1	11,534.4		1,632.2	64,883.5	132,390.0	12,214.7	880.2	2,453.9	116,841.2	80.1
Integral Och-Uech-Kax	4,625.6	182.4		88.6	4,354.6	7,219.8	187.2		172.9	6,859.7	57.5
Integral Poza Rica	4,425.2	1,958.6		214.0	2,252.6	6,143.1	1,967.5	28.9	291.9	3,854.8	71.1
Integral Yaxche	1,608.6	176.6		34.7	1,397.4	1,340.1	154.5	4.8	63.2	1,117.6	-20.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	24,172.3	306.5	6.6	20,910.9	2,948.2	24,403.1	95.5	11.0	21,309.2	2,987.3	1.3

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_/ Cifras preliminares. -0-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos

Enero- diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	614,270.9	133,296.1	53,133.4	186,429.5	0.0	63,670.8	63,670.8	364,170.5	427,841.3
Cierres totales	43,922.2	18,254.1	4,274.1	22,528.2	0.0	4,435.9	4,435.9	16,958.1	21,393.9
Cadereyta	18,304.4	9,738.8	2,856.1	12,594.9	0.0	2,189.3	2,189.3	3,520.2	5,709.5
Madero	19,376.0	5,209.9	759.2	5,969.1	0.0	2,106.6	2,106.6	11,300.4	13,406.9
Salamanca	2,782.7	1,458.4	364.6	1,823.0	0.0	90.8	90.8	868.9	959.7
Tula	1,740.3	957.3	239.4	1,196.6	0.0	30.9	30.9	512.8	543.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,718.8	889.7	54.9	944.6	0.0	18.3	18.3	755.8	774.2
Cierres parciales	570,348.7	115,042.0	48,859.3	163,901.3	0.0	59,235.0	59,235.0	347,212.4	406,447.4
Burgos	95,566.0	26,700.1	9,047.5	35,747.6	0.0	9,407.8	9,407.8	50,410.6	59,818.4
Cantarell	215,832.5	57,118.9	20,977.5	78,096.5	0.0	20,253.8	20,253.8	117,482.2	137,736.0
Delta del Grijalva	10,580.5	3,980.0	454.0	4,434.0	0.0	860.8	860.8	5,285.7	6,146.5
Programa Estratégico de Gas	90,745.4	10,518.6	5,227.7	15,746.3	0.0	4,515.0	4,515.0	70,484.1	74,999.2
Integral Caan	15,279.2	3,045.3	2,167.7	5,213.1	0.0	2,126.5	2,126.5	7,939.6	10,066.1
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	9,631.6	514.4	403.0	917.4	0.0	784.5	784.5	7,929.7	8,714.2
Integral Arenque	6,490.0	570.8	609.7	1,180.5	0.0	888.4	888.4	4,421.1	5,309.5
Integral Bellota-Chinchorro	5,821.4	1,487.1	515.4	2,002.6	0.0	768.6	768.6	3,050.2	3,818.8
Integral Cactus Sitio-Grande	3,262.9	694.4	472.3	1,166.7	0.0	484.7	484.7	1,611.4	2,096.2
Integral Cárdenas	904.0	315.1	32.9	348.0	0.0	97.0	97.0	459.0	556.0
Integral Carmito-Artesa	2,099.8	435.6	215.5	651.1	0.0	164.5	164.5	1,284.2	1,448.8
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	24,162.8	800.8	1,405.3	2,206.1	0.0	2,908.0	2,908.0	19,048.7	21,956.6
Integral Chuc	14,303.7	3,280.8	683.8	3,964.6	0.0	1,872.9	1,872.9	8,466.2	10,339.1
Integral Ek-Balam	2,206.8	479.9	401.6	881.5	0.0	184.2	184.2	1,141.1	1,325.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	7,606.3	514.2	1,065.9	1,580.1	0.0	570.2	570.2	5,456.0	6,026.2
Integral Jujo-Tecominoacán	8,880.3	948.2	471.3	1,419.5	0.0	1,355.3	1,355.3	6,105.5	7,460.8
Integral Ku-Maloob-Zaap	46,454.4	2,730.4	4,451.1	7,181.5	0.0	10,559.1	10,559.1	28,713.8	39,272.9
Integral Och-Uech-Kax	2,394.3	276.6	26.3	302.8	0.0	628.6	628.6	1,462.8	2,091.4
Integral Poza Rica	3,860.3	415.9	38.9	454.8	0.0	468.6	468.6	2,937.0	3,405.6
Integral Yaxche	821.2	0.0	118.5	118.5	0.0	154.4	154.4	548.3	702.7
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,445.3	214.5	73.5	288.0	0.0	182.2	182.2	2,975.1	3,157.3

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.8662 por dólar, al 31 de diciembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.20 por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 24, último párrafo, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2007
Enero - diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Proyecto ^{1/J}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{2/J}	Entrega de obra ^{3/J}	Término de obligaciones ^{4/J}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 1997										
PEP Burgos	272,834.6	318,765.9	-19,882.8	26,048.5	Feb-97	Jun-01	Dic-27	27	10	324,847.0
PEP Cantarell	2,909,252.4	3,007,487.9	676,261.4	774,496.9	Feb-97	Nov-01	Dic-26	28	1	1,869,542.2
PR Cadereyta ^{5/J}	2,443.3	6,145.5	-1,997.7	1,704.5	Dic-00	Dic-00	Jun-10	9	6	23,623.2
Autorizados en 1998										
PEP Delta del Grijalva	189,097.4	193,495.6	48,147.3	52,545.5	Ene-98	May-01	Dic-21	21	6	119,409.6
PR Madero	3,958.2	10,414.6	280.6	6,736.9	Mar-03	Mar-03	Feb-22	18	8	12,059.4
PR Minatitlán ^{6/J}	1,728.3	7,529.7	313.9	4,804.9	Abr-09		Oct-28	19	5	1,008.2
PR Salamanca	6,857.2	7,642.1	4,289.5	5,074.4	Ene-03	Ene-03	Feb-22	18	10	6,952.4
PR Tula	580.1	1,058.1	76.6	554.6	Ago-02	Ago-02	Feb-22	19	0	2,159.7
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	55,611.6	52,166.7	40,485.4	37,040.6	Abr-99	Dic-99	Nov-18	18	6	14,784.5
Autorizados en 2001										
PEP Programa Estratégico de Gas	516,307.0	565,097.1	40,058.8	88,848.8	Ago-01	Sep-03	Dic-23	20	8	793,164.8
PR Salina Cruz ^{7/J}	-1,006.8	4,313.3	-3,349.1	1,971.0	Ene-12	Oct-03	Dic-31	19	8	8,936.7
Autorizados en 2002										
PEP Integral Caan – Pidiregas	243,275.6	248,624.9	64,471.0	69,820.4	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3	155,883.0
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	246,257.9	254,401.6	-26,787.7	-18,644.1	Oct-02	Jun-04	Dic-21	17	3	592,571.9
PEP Integral Arenque – Pidiregas	26,553.7	30,984.5	-7,213.0	-2,782.2	Sep-02	Jun-04	Dic-21	17	7	52,351.7
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	69,323.8	72,355.4	10,758.3	13,789.9	Ago-02	Jun-04	Dic-20	16	3	64,803.6
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	28,189.4	29,928.9	-1,621.6	117.9	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	3	40,653.8
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	29,254.2	29,749.9	7,380.7	7,876.3	Ago-02	Jun-04	Dic-18	14	3	23,075.9
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	27,883.5	28,739.9	5,444.4	6,300.8	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	22,525.5
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	287,845.9	299,706.7	32,845.3	44,706.0	May-02	Jun-04	Dic-22	18	3	337,799.1
PEP Integral Chuc – Pidiregas	158,290.5	164,653.2	33,331.2	39,693.9	Jun-02	Jun-04	Dic-22	18	3	120,740.7
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	27,187.4	27,969.8	4,940.7	5,723.1	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	34,218.7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	84,050.6	87,305.4	13,915.2	17,169.9	Jun-02	Jun-04	Dic-18	14	3	71,351.2
PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	133,628.3	136,793.7	23,447.1	26,612.6	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	6	137,460.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	535,072.5	565,915.4	84,546.0	115,388.8	Jul-02	Jun-04	Dic-25	21	6	680,265.1
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	47,239.9	48,207.2	12,610.3	13,577.6	Jul-02	Jun-04	Dic-17	13	2	29,030.6
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	24,191.7	25,869.1	-8,785.2	-7,107.8	Jun-02	Jun-04	Dic-18	14	6	48,410.2
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	19,847.3	20,460.9	3,413.4	4,027.1	Abr-06	Ago-07	Dic-21	14	6	29,613.4
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	10,964.6	11,458.0	-1,125.9	-632.5	May-11		Dic-17	9	6	25,797.3
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	19,970.3	21,845.0	12,816.9	15,285.7	Mar-04	Jun-04	Feb-25	20	8	13,322.8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 24, último párrafo, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2007
Enero - diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{2/}	Entrega de obra ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2005										
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	5,373.9	3,337.5	4,977.1	3,861.4	Ene-10		Dic-21	11	0	8,870.1
Autorizados en 2006										
PR Calidad de los Combustibles ^{8/}	1,039.0	4,437.0	-4,338.1	-940.1	Jul-09		Abr-19	9	8	13,875.2
Autorizados en 2007										
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	13,643.9	17,263.6	9,613.7	13,233.4	Ene-11		Ago-20	9	4	10,807.6
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,915.7	5,582.7	1,339.6	4,006.6	Ene-11		Ago-20	9	4	4,735.2
PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	1,213.7	1,569.8	564.5	920.0	Ene-12		Dic-21	10	0	3,544.0
PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	537.7	739.5	322.8	524.6	Jun-10		Dic-20	11	0	1,184.8

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas. El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.9315 por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.20 por dólar.

2_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

3_/ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

5_/ Valores de evaluación ex-post presentada a la SHCP en julio 2007.

6_/ Los impuestos se pagan a partir del primer año en que el flujo neto acumulado sea positivo.

7_/ Cifras con base en estimados originales de precios de 1997 y en proceso de actualización con base en los estudios de simulación rigurosa contratados por Pemex Refinación.

8_/ Considera precios vigentes a la formulación del PEF 2007y no refleja incrementos de precios otorgados a finales de 2006.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado ^{3./}	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	1,624,154.5	1,789,683.9	10.2	907,727.8	697,883.4	39.0	267,957.8	429,925.6
Inversión directa	1,613,608.0	1,779,137.3	10.3	897,181.3	695,799.1	39.1	267,957.8	427,841.3
PEP Burgos	286,007.8	296,525.5	3.7	170,786.2	132,042.0	44.5	72,223.7	59,818.4
PEP Cantarell	335,509.4	396,299.7	18.1	256,510.2	176,654.0	44.6	38,918.0	137,736.0
PR Cadereyta	24,687.4	25,056.9	1.5	18,304.4	5,709.5	22.8	0.0	5,709.5
PEP Delta del Grijalva	14,174.7	21,039.6	48.4	13,990.4	9,256.3	44.0	3,109.8	6,146.5
PR Madero	21,070.0	21,178.5	0.5	19,376.0	13,406.9	63.3	0.0	13,406.9
PR Minatitlán	28,336.7	30,504.3	7.6	23,612.3	23,612.3	77.4	23,612.3	0.0
PR Salamanca	3,463.0	3,502.5	1.1	2,782.7	959.7	27.4	0.0	959.7
PR Tula	2,336.3	2,371.1	1.5	1,740.3	543.7	22.9	0.0	543.7
PGPB Planta Criogenica II en Cd. Pemex	2,144.7	2,144.7	0.0	1,718.8	774.2	36.1	0.0	774.2
PEP Programa Estratégico de Gas	352,851.6	357,729.1	1.4	125,410.9	106,435.0	29.8	31,435.8	74,999.2
PEP Integral Ayin	11,901.8	13,420.2	12.8	223.3	223.3	1.7	223.3	0.0
PEP Integral Caan	26,933.3	29,562.0	9.8	19,827.7	13,054.5	44.2	2,988.4	10,066.1
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	156,076.5	188,551.9	20.8	16,196.4	14,428.7	7.7	5,714.5	8,714.2
PEP Integral Arenque	21,820.3	25,945.6	18.9	12,039.2	10,408.0	40.1	5,098.5	5,309.5
PEP Integral Bellota-Chinchorro	14,585.3	15,350.6	5.2	10,305.1	8,024.4	52.3	4,205.6	3,818.8
PEP Integral Cactus Sitio-Grande	8,094.3	9,799.9	21.1	4,986.2	3,700.9	37.8	1,604.7	2,096.2
PEP Integral Cárdenas	2,656.2	2,705.0	1.8	1,512.8	1,145.8	42.4	589.8	556.0
PEP Integral Carmito-Artesa	5,049.1	5,531.1	9.5	2,565.1	1,867.0	33.8	418.3	1,448.8
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	49,821.1	57,963.4	16.3	34,923.6	31,676.1	54.6	9,719.4	21,956.6
PEP Integral Chuc	28,384.0	31,490.0	10.9	19,799.0	15,685.3	49.8	5,346.2	10,339.1
PEP Integral Ek-Balam	7,843.0	7,174.1	-8.5	3,806.4	2,924.8	40.8	1,599.6	1,325.3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	13,686.9	21,520.6	57.2	10,161.9	8,459.7	39.3	2,433.5	6,026.2
PEP Integral Jujo-Tecominoacán	15,030.7	18,004.1	19.8	13,614.2	11,795.6	65.5	4,334.8	7,460.8
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	153,011.8	164,272.7	7.4	96,706.4	88,224.8	53.7	48,951.9	39,272.9
PEP Integral Och-Uech-Kax	3,367.9	4,561.6	35.4	2,499.0	2,195.6	48.1	104.2	2,091.4
PEP Integral Poza Rica	10,773.7	10,777.2	0.0	5,418.4	4,817.8	44.7	1,412.2	3,405.6
PEP Integral Yaxche	3,930.3	5,863.3	49.2	1,672.1	1,412.4	24.1	709.7	702.7
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,307.8	6,905.0	-5.5	6,441.3	6,153.2	89.1	2,996.0	3,157.3
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	2,752.4	3,387.0	23.1	251.0	207.7	6.1	207.7	0.0
Inversión condicionada ^{2./}	10,546.5	10,546.5	0.0	10,546.5	2,084.2	19.8	0.0	2,084.2
PEP Planta de Nitrógeno	10,546.5	10,546.5	0.0	10,546.5	2,084.2	19.8	0.0	2,084.2

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.8662 por dólar, al 31 de diciembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.2 por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

3./ El monto contratado corresponde a la inversión financiada.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007 ^{p./}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 (3) ^{4./}	2007			Acumulado 2006 (8)	2007			
					Estimada (4)	Realizada (5) ^{5./}	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			117,280.3	32,549.7	26,577.2	12,993.9	45,543.6	38.8				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			95,548.9	27,837.0	22,985.4	11,879.0	39,716.1	41.6				
Inversión Directa			105,225.5	27,837.0	24,384.1	11,879.0	39,716.1	37.7				
Aprobados en 2000			1,933.9	1,160.5	2.2	1,160.5	60.0					
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Terminado Totalmente	1,933.9	1,160.5	2.2	1,160.5	60.0	100.0	20.0	-	100.0	
Aprobados en 2001			4,719.1	3,088.2	403.7	290.1	3,378.3	71.6				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,819.0	1,382.2	103.5	39.1	1,421.3	78.1	94.0	5.7	5.7	99.7
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Terminado Totalmente	337.3	309.7	19.1	5.4	315.1	93.4	99.9	35.1	0.1	100.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Construcción	360.3		30.7	83.7	83.7	23.2		8.5	23.2	23.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ^{4./}	Terminado Totalmente	475.9	282.5	100.4	46.7	329.2	69.2	93.2	8.4	6.8	100.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	1,726.6	1,113.8	150.0	115.2	1,229.0	71.2	99.9	13.1	-	99.9
Aprobados en 2002			28,196.9	15,060.6	4,816.6	5,496.1	20,556.7	72.9				
62	CCC Pacifico	Construcción	10,333.0	1,629.9	3,188.0	4,524.7	6,154.6	59.6	15.8	1.4	43.8	59.6
63	CH El Cajón ^{6./}	Terminado Totalmente	9,862.2	8,734.3	399.4	345.5	9,079.8	92.1	96.2	3.0	3.8	100.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{4./}	Terminado Totalmente	2,069.7	760.6	20.7	53.2	813.9	39.3	99.3	1.0	0.7	100.0
73	RM Altamira	Construcción	462.2	431.4	0.0	16.3	447.7	96.9	93.5	74.4	4.3	97.8
79	RM Francisco Pérez Ríos ^{6./}	Construcción	1,398.1	1,373.5	497.4	10.9	1,384.4	99.0	98.3	68.1	1.7	100.0
80	RM Gómez Palacio	Terminado Totalmente	320.4	320.6	0.0	0.0	320.6	100.0	100.0	0.2	-	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Terminado Totalmente	211.3	145.6	0.0	4.3	150.0	71.0	99.4	42.3	0.6	100.0
100	SLT 701 Occidente Centro	Varias (cierre parcial y otras)	847.6	569.4		58.7	628.1	74.1	68.2		12.0	80.2
101	SLT 702 Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	384.4	213.0		7.6	220.6	57.4	55.3		15.0	70.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,308.1	882.3	711.0	474.9	1,357.2	58.8	44.8	27.8	37.0	81.8
Aprobados para 2003			10,495.2	4,839.8	2,548.2	1,180.7	6,020.5	57.4				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Terminado Totalmente	809.5	806.3	3.8		806.3	99.6	100.0	1.6	-	100.0
107	CCI Baja California Sur II ^{4./}	Terminado Totalmente	710.0	615.0	19.7	41.3	656.3	92.4	93.5	2.8	6.5	100.0
110	RM CC Tula	Terminado Totalmente	57.1	56.5	0.0	0.6	57.1	100.0	98.2	12.9	1.8	100.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	344.7	42.4	180.6	60.9	103.2	29.9	10.2	57.1	34.2	44.4
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4 ^{6./}	Varias (cierre parcial y otras)	243.0	144.5	38.0		144.5	59.5	88.8	11.4	11.2	100.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{4./}	Terminado Totalmente	389.6	337.9	0.0	50.0	387.9	99.6	98.7		1.3	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1y 2	Por licitar con cambio de alcance	756.1		363.5					34.3	-	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{6./}	Terminado Totalmente	507.4	278.2	201.0	201.0	479.2	94.4	57.9	18.9	42.1	100.0

CUADRO 2 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007 ^{P./J}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006	2007			Acumulada ^{5./} 2006	2007			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3) ^{4./}	(4)	(5) ^{5./}	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Terminado Totalmente	238.2	139.1	78.7	83.7	222.8	93.5	62.2	81.8	37.8	100.0
124	SE 813 División Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	738.0	53.2	332.1		53.2	7.2	42.3	10.0	49.0	91.3
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,264.1	644.4	540.3	276.0	920.4	72.8	80.6	42.8	18.2	98.8
127	SLT 802 Tamauipipas ^{3./}	Terminado Totalmente	806.2	305.3	362.8	467.2	772.6	95.8	42.3	45.0	57.7	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,238.2	718.3	12.2		718.3	58.0	74.7	1.0	4.3	79.0
129	SLT 805 EI Occidente	Fallo y adjudicación	1,080.5		415.6					38.5	-	
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,312.6	698.7			698.7	53.2	54.7		-	54.7
	Aprobados en 2004		4,707.9	1,889.6	1,145.5	1,332.2	3,221.8	68.4				
132	CE La Venta II	Terminado Totalmente	1,186.2	1,172.5	11.8		1,172.5	98.8	99.90	1.0	0.1	100.0
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Terminado Totalmente	90.1	73.9	0.9	1.1	75.0	83.3	100.00	62.2	-	100.0
138	SE 911 Noroeste	Terminado Totalmente	117.7	40.2	100.0	57.6	97.8	83.1	34.0	15.0	66.0	100.0
139	SE 912 División Oriente	Fallo y adjudicación	116.8		99.0					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	310.9		264.3					15.0	-	
141	SE 915 Occidental	Fallo y adjudicación	177.6		150.9	27.2	27.2	15.3		15.0	5.3	5.3
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Construcción y por licitar)	792.8		148.6	344.5	344.5	43.4		18.7	38.5	38.5
143	SLT 902 Istmo ^{5./}	Terminado Totalmente	967.5	281.4	360.4	607.4	888.9	91.9	37.9	55.0	62.1	100.0
144	SLT 903 Cabo-Norte ^{4./}	Terminado Totalmente	948.2	321.6	9.5	294.5	616.1	65.0	95.2	1.0	4.8	100.0
	Aprobados 2005		19,210.7	1,596.2	5,472.3	2,756.2	4,352.5	22.7				
146	CH La Yesca	Construcción	9,059.3		2,110.2	181.5	181.5	2.0		11.2	2.0	2.0
147	CCC Baja California	Construcción	1,894.9		659.4	921.5	921.5	48.6		34.8	44.2	44.2
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Terminado Totalmente	415.1	118.4	124.5	172.8	291.2	70.2	40.8	70.0	59.2	100.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Terminado Totalmente	586.9	452.0		38.0	490.1	83.5	92.8		7.2	100.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Terminado Totalmente	579.9	401.0	58.0	90.2	491.2	84.7	81.1	70.0	18.9	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	170.6		75.0						-	
152	SE 1005 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	609.7		262.2						-	
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	54.0		38.2					70.6	-	
154	RM Portezuelo I y II	Fallo y adjudicación	100.2		61.2					66.7	-	
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Fallo y adjudicación	196.7		48.9					24.9	-	
156	RM Infiernillo	Construcción	184.0	19.6	62.9	60.9	80.4	43.7	10.7	23.7	33.0	43.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	1,653.5		945.9	302.1	302.1	18.3		0.0	26.0	26.0

CUADRO 3 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN*
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007 ^{P./J}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./J}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./J}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006	2007			Acumulado ^{5./J} 2006	2007			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3) ^{4./J}	(4)	(5) ^{5./J}	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
158	RM CT Puerto Libertad U4 ^{4./J}	Terminado Totalmente	143.7	142.3	0.0	0.0	142.4	99.1	100.0	47.5		100.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Terminado Totalmente	49.6	30.4	24.8	19.2	49.6	100.0	63.2	50.0	36.8	100.0
160	RM CCC Samalayuca II	Terminado Totalmente	11.8	10.9	6.6	1.0	11.8	100.0	75.6	55.6	24.4	100.0
161	RM CCC El Sauz	Construcción	56.4	34.8	28.2	10.9	45.6	80.9	50.4	50.0	46.0	96.4
162	RM CCC Huinalá II	Construcción	20.8	9.8	9.3	9.8	19.6	93.9	50.4	44.4	47.2	97.6
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Terminado Totalmente	264.5	159.7	2.6	10.9	170.6	64.5	60.2	1.0	39.8	100.0
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	En licitación con cambio de alcance	420.1		247.4					58.9	-	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Terminado Totalmente	73.0	6.5	50.3	66.3	72.8	99.8	9.1	69.0	90.9	100.0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Varias (Construcción y por licitar)	710.6	111.9	406.6	46.7	158.6	22.3	15.8	57.2	46.2	62.0
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	1,566.4		159.9	573.7	573.7	36.6		14.4	33.3	33.3
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales ^{5./J}	Terminado Totalmente	389.0	98.9	90.0	251.0	349.9	89.9	36.3	60.9	63.7	100.0
171	Aprobados 2006 CC Agua Prieta II (con campo solar)	Fallo y adjudicación	26,285.2	202.1	8,596.9	823.7	1,025.8	3.9		21.9	-	
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	3,547.5		1,257.2					32.0	-	
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	2,425.2		47.0					31.8	-	
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	147.8		322.0					43.0	-	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Fallo y adjudicación	748.9		27.2					45.0		
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	59.0		144.5					27.9		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar con cambio de alcance	517.4		444.4					66.2	-	
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	671.7		771.9	534.6	534.6	7.0		10.0	7.0	7.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	7,645.7	195.6	211.5	117.4	312.9	90.0	56.3	60.8	33.8	90.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Construcción	347.8	6.5	46.9	48.9	55.4	88.6	10.9	75.0	78.1	89.0
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	62.6		19.1					80.4		
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	En licitación sin cambio de alcance	23.8		52.2					35.8	-	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Fallo y adjudicación	145.9		181.1					10.7	-	
			1,696.3									

CUADRO 4 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007 ^{P./J}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./J}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./J}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico		
				Acumulada 2006	2007			Acumulado ^{5./J} 2006	2007		
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada
(1)	(2)	(3) ^{4./J}	(4)	(5) ^{5./J}	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	168.3		92.8				55.2	-	
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	494.0		9.6					-	
192	SE 1122 Golfo Norte	Por licitar sin cambio de alcance	435.2		16.4					-	
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	105.4		42.9				40.7		
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	523.2		4.8						
195	SE 1125 Distribución	Fallo y adjudicación	798.6		479.2				60.0		
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	409.1		164.5				40.2	-	
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	129.1		1.5						
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	488.2		201.8				41.3		
199	SE 1129 Compensación Redes	Construcción	193.6		116.2				60.0	-	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	501.8		153.1				30.5		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Fallo y adjudicación	1,236.1		763.4				61.8	-	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar sin cambio de alcance	1,331.4		315.9				23.7	-	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Varias (Construcción y por licitar)	311.8		168.0	122.8	122.8	39.4	53.9	28.6	28.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,119.9		223.7				20.0	-	
	Aprobados en 2007		9,676.6		1,398.7						
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Fallo y adjudicación	422.1		121.1						
207	SE 1213 Compensación de Redes	Fallo y adjudicación	424.8		169.9					-	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	1,530.0		139.1					-	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,327.1		212.0					-	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Fallo y adjudicación	300.5		55.7					-	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Por licitar sin cambio de alcance	446.9		69.9					-	
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	962.2		101.3					-	
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,301.2		226.3					-	

CUADRO 5 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN*
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006	2007			Acumulado ^{5./} 2006	2007			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3) ^{4./}	(4)	(5) ^{5./}	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Por licitar sin cambio de alcance	2,712.4		283.7							-
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	27.2		6.6							-
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	222.3		13.3							-
	Inversión Condicionada		12,054.9	4,712.7	2,193.1	1,114.9	5,827.5	48.3				
	Aprobados en 2000		5,248.8	4,712.7	65.6	535.7	5,248.4	100.0				
21	CC Tamazunchale3_/_	Terminado Totalmente	5,248.8	4,712.7	65.6	535.7	5,248.4	100.0	89.8	15.4	10.2	100.0
	Aprobados en 2005		5,233.0		1,205.7	579.2	579.2	11.1				
29	CCC Norte	Construcción	5,233.0		1,205.7	579.2	579.2	11.1		18.0	11.1	11.1
	Aprobados en 2002		1,573.1		921.8							-
31	CE La Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	1,573.1		921.8					58.6		-

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

* Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.8662 por dólar, publicado el día 31 de Diciembre de 2007.

2./ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2007.

3./ Se ajustó el costo total del proyecto, por lo que varió el avance reportado en 2006.

4./ En algunos proyectos se modificó el acumulado de avance financiero a 2006, debido a que la cifra de cierre definitivo se modificó por revisiones efectuadas por los consorcios privados al cierre de 2006.

5./ En algunos proyectos se modificó el importe reportado al tercer trimestre, en virtud de que se trataba de una estimación, por otra parte, el monto reportado en este trimestre corresponde a lo efectivamente pagado al cierre definitivo.

6./ Aún falta realizar pagos por cambios de precios en el cobre y acero por lo que se considera en cierre parcial, aunque la obra ya terminó.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P.1.1.2.1}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-octubre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos ^{3,7}	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos ^{3,7}	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	(9)		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	45,622.5	15,879.1	0.0	3,996.1	25,747.3	37,498.3	14,707.6	0.0	4,010.5	18,780.2	-27.1
1 CG Cerro Prieto IV	758.8	140.2	0.0	2.9	615.7	649.9	130.7	0.0	45.0	474.3	-23.0
2 CC Chihuahua	2,780.0	1,520.3	0.0	2.9	1,256.8	2,828.3	1,681.9	0.0	75.8	1,070.6	-14.8
3 CCI Guerrero Negro II	72.0	35.0	0.0	11.3	25.7	58.9	31.5	0.0	11.3	16.1	-37.4
4 CC Monterrey II	2,361.0	852.6	0.0	0.0	1,508.4	2,251.1	301.1	0.0	166.2	1,783.8	18.3
5 CD Puerto San Carlos II	374.0	117.2	0.0	20.9	235.9	322.1	103.6	0.0	18.3	200.2	-15.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,865.0	1,396.3	0.0	164.7	1,304.0	2,510.7	715.4	0.0	150.4	1,644.9	26.1
7 CT Samalayuca II	3,745.0	1,848.7	0.0	606.6	1,289.7	3,197.0	2,325.9	0.0	378.1	493.1	-61.8
9 LT 211 Cable Submarino	255.5	88.9	0.0	20.2	146.4	263.6	86.9	0.0	23.4	153.3	4.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	253.2	86.3	0.0	117.2	49.7	261.8	82.3	0.0	127.1	52.4	5.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	192.0	83.0	0.0	93.5	15.5	274.8	80.4	0.0	82.7	111.7	-0-
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	280.4	116.0	0.0	139.0	25.4	406.1	115.8	0.0	130.4	159.9	-0-
13 SE 218 Noroeste	147.4	67.6	0.0	29.1	50.7	91.2	67.7	0.0	25.8	-2.2	-104.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	91.4	48.3	0.0	11.7	31.4	75.9	47.9	0.0	9.6	18.5	-41.2
15 SE 220 Oriental - Centro	184.0	139.8	0.0	44.1	0.1	296.7	147.7	0.0	40.5	108.5	-0-
16 SE 221 Occidental	149.3	81.3	0.0	42.5	25.5	224.4	81.7	0.0	39.3	103.5	305.8
17 LT 301 Centro	120.9	67.0	0.0	18.9	35.0	173.4	64.9	0.0	17.9	90.5	158.7
18 LT 302 Sureste	97.8	61.3	0.0	20.9	15.6	209.3	59.0	0.0	19.7	130.6	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	74.2	38.1	0.0	12.0	24.1	112.5	37.2	0.0	11.4	63.9	165.0
20 LT 304 Noroeste	77.5	43.8	0.0	13.9	19.8	169.7	42.6	0.0	13.2	113.9	475.1
21 SE 305 Centro - Oriente	109.2	53.4	0.0	17.8	38.0	258.5	53.9	0.0	17.2	187.5	393.3
22 SE 306 Sureste	121.0	64.7	0.0	19.5	36.8	190.7	64.3	0.0	18.4	108.0	193.5
23 SE 307 Noreste	52.7	39.2	0.0	12.0	1.5	152.4	39.6	0.0	11.3	101.5	-0-
24 SE 308 Noroeste	98.0	72.9	0.0	22.0	3.1	98.5	73.5	0.0	20.9	4.0	30.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	856.7	470.0	0.0	70.2	316.5	773.2	249.9	0.0	68.2	455.1	43.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,110.8	114.6	0.0	53.7	1,942.5	1,816.5	109.3	0.0	52.0	1,655.2	-14.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	325.7	146.5	0.0	50.8	128.4	417.4	142.8	0.0	48.4	226.2	76.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	750.3	429.9	0.0	168.5	151.9	713.9	420.9	0.0	159.7	133.4	-12.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	123.3	56.6	0.0	20.1	46.6	155.2	55.5	0.0	18.9	80.8	73.4
30 LT 411 Sistema Nacional	305.3	168.7	0.0	67.2	69.4	296.8	165.0	0.0	64.4	67.5	-2.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	512.3	295.1	0.0	127.6	89.6	451.1	292.0	0.0	123.6	35.5	-60.3
32 SE 401 Occidental - Central	166.9	108.4	0.0	28.9	29.6	172.2	110.0	0.0	27.4	34.8	17.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	200.5	97.2	0.0	19.3	84.0	147.1	100.7	0.0	18.4	28.0	-66.7
34 SE 403 Noreste	172.8	119.7	0.0	29.1	24.0	192.3	122.2	0.0	27.5	42.6	77.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	115.4	82.5	0.0	17.9	15.0	199.8	84.6	0.0	17.0	98.2	-0-
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	54.2	28.1	0.0	2.3	23.8	47.5	30.3	0.0	2.2	15.0	-37.1
37 SE 410 Sistema Nacional	498.2	255.1	0.0	83.7	159.4	388.2	254.6	0.0	79.4	54.2	-66.0

CUADRO 2 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1.1/2.1}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-octubre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto				Flujo neto	Gasto				Flujo neto			
	Ingresos ^{3./}	Programable		No Programable		Ingresos ^{3./}	Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	2,246.5	500.7	0.0	47.3	1,698.5	1,451.8	310.6	0.0	45.8	1,095.4	-35.5
39	LT	414 Norte - Occidental	157.0	81.3	0.0	28.1	47.6	233.6	79.6	0.0	26.6	127.4	167.7
40	LT	502 Oriental - Norte	48.5	21.0	0.0	10.1	17.4	49.7	20.8	0.0	9.9	19.0	9.2
41	LT	506 Saltillo-Cañada	1,064.7	302.9	0.0	145.1	616.7	946.3	300.5	0.0	141.0	504.8	-18.2
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	432.0	135.1	0.0	81.3	215.6	369.3	136.8	0.0	87.2	145.4	-32.6
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	114.0	56.6	0.0	26.4	31.0	128.4	56.9	0.0	25.9	45.6	47.1
44	SE	412 Compensación Norte	39.0	17.1	0.0	3.9	18.0	97.5	17.1	0.0	3.6	76.8	326.7
45	SE	413 Noroeste - Occidental	180.4	79.9	0.0	34.7	65.8	224.2	80.4	0.0	33.2	110.6	68.1
46	SE	503 Oriental	67.2	27.7	0.0	5.4	34.1	74.8	28.5	0.0	4.9	41.4	21.4
47	SE	504 Norte - Occidental	109.5	70.0	0.0	18.5	21.0	103.3	72.7	0.0	17.5	13.0	-38.0
48	CCI	Baja California Sur I	208.1	84.8	0.0	21.0	102.3	498.4	124.0	0.0	19.9	354.5	246.5
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	360.7	160.0	0.0	68.0	132.7	382.8	158.9	0.0	68.8	155.1	16.9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	475.4	151.8	0.0	92.5	231.1	399.3	150.4	0.0	91.7	157.2	-32.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	367.4	22.7	0.0	12.2	332.5	48.1	32.0	0.0	18.0	-1.9	-100.6
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	73.7	30.6	0.0	18.8	24.3	79.9	30.5	0.0	18.6	30.8	26.7
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	30.2	16.9	0.0	6.0	7.3	58.0	16.4	0.0	5.9	35.7	388.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	54.6	31.3	0.0	17.5	5.8	67.5	31.2	0.0	17.5	18.8	224.2
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	54.2	26.9	0.0	8.7	18.6	81.3	26.2	0.0	8.3	46.8	151.4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	228.5	110.2	0.0	45.7	72.6	156.2	111.9	0.0	44.6	-0.3	-100.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	141.0	20.7	0.0	4.0	116.3	34.9	30.6	0.0	15.2	-10.9	-109.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	751.6	130.4	0.0	68.1	553.1	1,675.1	129.3	0.0	68.0	1,477.8	167.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,616.8	792.1	0.0	42.3	782.4	1,344.5	872.9	0.0	42.6	429.0	-45.2
63	CH	El Cajón	612.8	196.4	0.0	240.1	176.3	904.2	107.3	0.0	107.6	689.3	291.0
64	LT	Líneas Centro	37.7	30.7	0.0	4.3	2.7	17.0	10.6	0.0	4.3	2.2	-19.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	219.5	77.3	0.0	53.4	88.8	256.2	82.0	0.0	53.8	120.4	35.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	201.5	48.8	0.0	21.5	131.2	203.1	62.0	0.0	40.6	100.6	-23.3
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	58.3	24.8	0.0	17.3	16.2	157.4	24.9	0.0	17.2	115.3	-0-
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	89.3	34.9	0.0	13.8	40.6	215.1	34.6	0.0	13.8	166.7	310.6
70	LT	Riviera Maya	129.1	50.7	0.0	31.3	47.1	258.2	50.3	0.0	31.2	176.7	275.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	74.5	18.3	0.0	7.1	49.1	46.6	28.1	0.0	7.2	11.3	-77.0
72	RM	Adolfo López Mateos	1,439.4	255.8	0.0	16.6	1,167.0	329.2	181.7	0.0	16.8	130.7	-88.8

CUADRO 3 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1.1/2.1}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-octubre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto				Flujo neto	Gasto				Flujo neto			
	Ingresos ^{3./}	Programable		No Programable		Ingresos ^{3./}	Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
74	RM	Botello	36.7	11.7	0.0	1.7	23.3	47.4	3.4	0.0	1.6	42.4	82.0
75	RM	Carbón II	1,127.5	64.8	0.0	5.2	1,057.5	216.2	72.2	0.0	5.1	138.9	-86.9
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	448.3	77.3	0.0	15.0	356.0	82.3	53.8	0.0	15.1	13.4	-96.2
77	RM	Dos Bocas	632.5	320.0	0.0	3.9	308.6	330.1	218.3	0.0	3.7	108.1	-65.0
78	RM	Emilio Portes Gil	211.0	20.1	0.0	0.1	190.8	16.8	0.6	0.0	0.1	16.1	-91.6
80	RM	Gómez Palacio	169.9	28.5	0.0	17.2	124.2	121.5	94.6	0.0	17.1	9.8	-92.1
82	RM	Huinalá	226.5	19.2	0.0	0.3	207.0	24.3	6.8	0.0	0.3	17.2	-91.7
83	RM	Ixtaczoquitlán	10.0	4.1	0.0	0.2	5.7	9.3	0.6	0.0	0.2	8.5	49.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	42.7	15.8	0.0	0.8	26.1	82.7	27.7	0.0	6.4	48.6	86.2
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,460.4	322.4	0.0	26.6	1,111.4	341.0	183.0	0.0	26.7	131.3	-88.2
90	RM	CT Puerto Libertad	279.0	67.7	0.0	7.0	204.3	79.6	54.2	0.0	7.1	18.3	-91.1
91	RM	Punta Prieta	125.6	13.2	0.0	9.4	103.0	32.2	18.2	0.0	9.4	4.6	-95.5
92	RM	Salamanca	1,175.8	135.8	0.0	18.2	1,021.8	243.5	108.6	0.0	18.4	116.4	-88.6
93	RM	Tuxpango	268.3	33.3	0.0	9.2	225.8	245.1	18.7	0.0	9.3	217.1	-3.8
94	RM	CT Valle de México	271.0	69.4	0.0	1.6	200.0	76.0	32.3	0.0	1.5	42.2	-78.9
95	SE	Norte	22.5	16.3	0.0	4.3	1.9	35.7	18.9	0.0	4.4	12.4	-0-
98	SE	705 Capacitores	9.8	5.9	0.0	1.8	2.1	13.9	6.1	0.0	1.8	6.0	187.9
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	138.1	64.7	0.0	23.8	49.6	154.7	65.8	0.0	24.0	64.9	30.8
100	SLT	701 Occidente - Centro	193.1	36.2	0.0	19.7	137.2	90.0	54.0	0.0	29.9	6.1	-95.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	127.0	12.8	0.0	7.1	107.1	44.0	13.3	0.0	7.1	23.6	-78.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	83.6	21.2	0.0	13.2	49.2	66.2	31.6	0.0	14.8	19.8	-59.7
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	20.0	8.8	0.0	3.7	7.5	21.5	9.0	0.0	3.9	8.6	15.3
104	SLT	706 Sistemas Norte	316.0	104.5	0.0	49.0	162.5	214.3	124.5	0.0	49.5	40.4	-75.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	319.8	151.6	0.0	55.8	112.4	360.5	153.5	0.0	56.5	150.5	33.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	542.0	217.8	0.0	35.3	288.9	669.4	489.5	0.0	49.0	130.9	-54.7
107	CCI	Baja California Sur II	186.4	78.7	0.0	13.2	94.5	0.0	36.6	0.0	17.4	-54.0	-157.1
108	LT	807 Durango 1	72.2	44.9	0.0	25.7	1.6	100.1	42.7	0.0	25.8	31.6	-0-
110	RM	CCC Tula	33.6	4.6	0.0	0.0	29.0	76.6	11.7	0.0	1.9	63.0	117.1
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	96.3	10.1	0.0	6.2	80.0	165.8	52.1	0.0	6.2	107.5	34.4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	272.8	18.7	0.0	0.2	253.9	0.0	18.7	0.0	0.2	-18.9	-107.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	466.0	59.2	0.0	24.6	382.2	132.0	79.0	0.0	24.7	28.3	-92.6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	125.6	12.8	0.0	1.4	111.4	197.0	55.2	0.0	8.6	133.2	19.6
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	67.0	3.0	0.0	2.1	61.9	30.4	15.9	0.0	3.5	11.0	-82.2
122	SE	811 Noroeste	374.3	181.3	0.0	8.6	184.4	58.2	20.6	0.0	8.7	28.9	-84.3
123	SE	812 Golfo Norte	11.5	6.6	0.0	4.2	0.7	26.1	10.2	0.0	4.3	11.6	-0-
124	SE	813 División Bajío	377.0	259.6	0.0	3.8	113.6	22.9	11.0	0.0	3.9	8.0	-92.9
126	SLT	801 Altiplano	254.0	59.6	0.0	34.9	159.5	223.7	81.5	0.0	45.3	96.9	-39.3

CUADRO 4 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1.1/2.1}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-octubre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
127 SLT 802 Tamaulipas	97.0	15.4	0.0	8.1	73.5	7.3	16.3	0.0	3.4	-12.4	-116.9
128 SLT 803 NOINE	141.3	23.1	0.0	9.0	109.2	22.1	29.7	0.0	11.2	-18.8	-117.2
130 SLT 806 Bajío	482.7	77.7	0.0	50.0	355.0	250.4	83.0	0.0	50.3	117.1	-67.0
132 CE La Venta II	52.3	26.2	0.0	23.5	2.6	139.9	48.3	0.0	70.3	21.3	-0-
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	13.2	7.6	0.0	4.9	0.7	28.0	7.9	0.0	4.9	15.2	-0-
138 SE 911 Noreste	1.6	1.2	0.0	0.1	0.3	1.9	6.2	0.0	0.7	-5.0	-0-
143 SLT 902 Istmo	308.0	10.1	0.0	0.1	297.8	26.2	25.7	0.0	2.7	-2.2	-100.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	287.6	37.9	0.0	23.4	226.3	110.4	60.1	0.0	35.3	15.0	-93.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	33.1	3.4	0.0	5.5	24.2	10.2	16.9	0.0	3.4	-10.1	-141.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	68.3	0.0	0.0	5.2	63.1	270.1	42.6	0.0	27.3	200.2	217.3
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	56.8	4.7	0.0	7.7	44.4	38.4	27.7	0.0	4.0	6.7	-84.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	29.7	21.4	0.0	8.2	0.1	99.8	38.7	0.0	8.3	52.8	-0-
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	8.1	2.8	0.0	0.4	4.9	0.0	2.8	0.0	0.4	-3.2	-165.3
160 RM CCC Samalayuca II	3.4	0.3	0.0	0.3	2.8	61.2	11.0	0.0	0.4	49.8	-0-
161 RM CCC El Sauz	8.7	0.7	0.0	0.5	7.5	0.0	1.2	0.0	0.1	-1.3	-117.3
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	301.1	21.7	0.0	0.3	279.1	40.8	22.2	0.0	6.6	12.0	-95.7

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares. -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

3./ Los ingresos al mes de diciembre disminuyen respecto a los reportados al mes de septiembre, por la aplicación de la nueva metodología de asignación de ingresos comunicada por la Unidad de Inversiones de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), mediante oficio No. 400.1.410.07.136 del 13 de julio de 2007 para los proyectos de generación, redes asociadas y RM's (Rehabilitación y Modernización). Esta aplicación se efectuó en el periodo agosto-diciembre.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1/2.1}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-noviembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos ³	Gasto			Flujo neto	Ingresos ³	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	50,413.9	17,545.8	0.0	4,478.6	28,389.5	40,266.4	15,558.9	0.0	4,573.5	20,134.0	-29.1
1 CG Cerro Prieto IV	834.7	195.0	0.0	4.1	635.6	683.5	184.7	0.0	58.9	440.0	-30.8
2 CC Chihuahua	3,120.0	1,771.3	0.0	2.9	1,345.8	3,021.8	1,696.0	0.0	75.8	1,250.0	-7.1
3 CCI Guerrero Negro II	104.3	52.5	0.0	22.0	29.8	61.0	49.2	0.0	22.0	-10.2	-134.2
4 CC Monterrey II	2,530.0	937.9	0.0	0.0	1,592.1	2,439.1	303.7	0.0	333.5	1,801.9	13.2
5 CD Puerto San Carlos II	385.0	125.4	0.0	20.9	238.7	358.6	107.2	0.0	18.3	233.1	-2.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,247.1	1,609.3	0.0	329.1	1,308.7	2,649.9	833.2	0.0	295.3	1,521.4	16.3
7 CT Samalayuca II	4,143.8	2,142.8	0.0	707.5	1,293.5	3,439.2	2,479.0	0.0	461.4	498.9	-61.4
9 LT 211 Cable Submarino	281.0	89.1	0.0	20.2	171.7	265.7	87.3	0.0	23.4	155.0	-9.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	275.4	88.4	0.0	117.5	69.5	262.8	84.4	0.0	127.4	51.0	-26.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	204.5	85.8	0.0	93.5	25.2	293.9	83.1	0.0	82.7	128.1	408.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	305.9	118.8	0.0	139.0	48.1	432.8	118.8	0.0	130.4	183.6	281.7
13 SE 218 Noroeste	162.1	69.4	0.0	29.1	63.6	106.5	69.7	0.0	25.8	11.1	-82.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	100.5	49.0	0.0	11.7	39.8	83.6	48.6	0.0	9.6	25.5	-36.1
15 SE 220 Oriental - Centro	196.2	148.4	0.0	44.1	3.7	312.5	166.8	0.0	40.5	105.2	-0-
16 SE 221 Occidental	162.9	83.8	0.0	42.9	36.2	232.3	84.4	0.0	39.6	108.4	199.4
17 LT 301 Centro	131.7	68.4	0.0	18.9	44.4	176.3	66.3	0.0	17.9	92.0	107.3
18 LT 302 Sureste	104.8	62.6	0.0	20.9	21.3	213.3	60.3	0.0	19.7	133.3	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	80.2	38.8	0.0	12.0	29.4	113.8	38.0	0.0	11.4	64.4	118.9
20 LT 304 Noroeste	85.3	45.0	0.0	13.9	26.4	179.1	43.8	0.0	13.2	122.1	362.4
21 SE 305 Centro - Oriente	118.6	54.6	0.0	17.8	46.2	270.6	55.2	0.0	17.2	198.3	329.1
22 SE 306 Sureste	132.0	66.1	0.0	19.5	46.4	193.0	65.8	0.0	18.4	108.8	134.5
23 SE 307 Noreste	55.6	40.4	0.0	12.0	3.2	160.6	40.9	0.0	11.3	108.4	-0-
24 SE 308 Noroeste	103.3	75.2	0.0	22.0	6.1	110.3	76.1	0.0	20.9	13.2	116.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	942.4	506.6	0.0	71.7	364.1	821.0	272.3	0.0	69.6	479.1	31.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,321.9	120.9	0.0	55.7	2,145.3	1,918.1	115.1	0.0	54.0	1,749.0	-18.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	337.9	147.8	0.0	50.8	139.3	475.4	144.1	0.0	48.4	282.9	103.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	819.5	434.6	0.0	168.5	216.4	760.9	425.7	0.0	159.7	175.6	-18.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	135.6	57.1	0.0	20.1	58.4	164.7	56.1	0.0	18.9	89.7	53.6
30 LT 411 Sistema Nacional	330.8	170.4	0.0	67.2	93.2	314.7	166.6	0.0	64.4	83.8	-10.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	599.2	348.5	0.0	156.3	94.4	453.1	345.2	0.0	153.1	-45.2	-147.8
32 SE 401 Occidental - Central	180.8	111.9	0.0	28.9	40.0	176.3	117.8	0.0	27.4	31.1	-22.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	218.0	107.2	0.0	21.1	89.7	153.8	115.6	0.0	20.0	18.2	-79.7
34 SE 403 Noreste	186.3	130.6	0.0	31.7	24.0	199.8	138.1	0.0	29.9	31.8	32.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	125.3	85.8	0.0	17.9	21.6	204.3	92.0	0.0	17.0	95.3	341.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	57.8	30.2	0.0	2.3	25.3	50.3	35.0	0.0	2.2	13.1	-48.4
37 SE 410 Sistema Nacional	540.1	261.0	0.0	83.7	195.4	395.7	260.9	0.0	79.4	55.4	-71.6
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,471.2	541.7	0.0	47.3	1,882.2	1,495.7	316.4	0.0	45.8	1,133.5	-39.8
39 LT 414 Norte - Occidental	169.6	82.3	0.0	28.1	59.2	236.6	80.5	0.0	26.6	129.5	118.8

CUADRO 2 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1/1.2/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-noviembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos ^{3,7}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3,7}	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
40	LT	502 Oriental - Norte	53.4	21.6	0.0	10.1	21.7	53.0	21.4	0.0	9.9	21.7	0.0
41	LT	506 Saltillo-Cañada	1,171.2	305.5	0.0	145.1	720.6	1,013.6	303.2	0.0	141.0	569.4	-21.0
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	475.2	136.6	0.0	81.3	257.3	406.9	138.5	0.0	87.2	181.3	-29.5
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	125.4	64.6	0.0	31.0	29.8	133.4	65.0	0.0	30.5	37.9	27.2
44	SE	412 Compensación Norte	57.6	29.9	0.0	7.4	20.3	103.9	29.5	0.0	6.9	67.5	232.5
45	SE	413 Noroeste - Occidental	198.4	83.3	0.0	35.9	79.2	233.0	83.6	0.0	34.3	115.1	45.4
46	SE	503 Oriental	79.4	37.0	0.0	7.8	34.6	80.0	38.9	0.0	7.1	34.0	-1.8
47	SE	504 Norte - Occidental	120.4	76.0	0.0	19.6	24.8	107.4	81.8	0.0	18.4	7.1	-71.3
48	CCI	Baja California Sur I	219.5	89.2	0.0	21.0	109.3	545.0	132.6	0.0	19.9	392.5	259.1
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	396.8	162.2	0.0	68.0	166.6	421.0	161.1	0.0	68.8	191.1	14.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	522.9	154.0	0.0	92.5	276.4	440.6	152.5	0.0	91.7	196.4	-29.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	404.1	23.1	0.0	12.2	368.8	53.7	32.3	0.0	18.0	3.4	-99.1
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	81.1	31.0	0.0	18.8	31.3	88.0	31.2	0.0	18.6	38.2	22.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	31.5	17.4	0.0	6.0	8.1	59.6	16.9	0.0	5.9	36.8	353.8
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	58.9	31.5	0.0	17.5	9.9	73.1	31.4	0.0	17.5	24.2	144.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	58.5	27.2	0.0	8.7	22.6	82.0	26.6	0.0	8.3	47.1	108.2
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	251.3	117.9	0.0	48.3	85.1	166.9	119.6	0.0	47.3	0.0	-100.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	142.3	21.1	0.0	4.0	117.2	46.1	30.8	0.0	15.2	0.1	-99.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	826.8	131.7	0.0	68.1	627.0	1,910.4	130.6	0.0	68.0	1711.8	173.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,778.5	862.8	0.0	42.3	873.4	1,398.6	875.2	0.0	42.6	480.8	-45.0
63	CH	El Cajón	769.5	239.8	0.0	345.2	184.5	996.8	152.3	0.0	185.0	659.5	257.5
64	LT	Líneas Centro	41.4	33.0	0.0	4.3	4.1	17.5	11.3	0.0	4.3	2.0	-51.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	241.4	77.4	0.0	53.4	110.6	259.3	82.6	0.0	53.8	122.9	11.1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	208.7	50.3	0.0	21.5	136.9	245.5	62.7	0.0	40.6	142.3	3.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	61.5	25.0	0.0	17.3	19.2	176.7	25.0	0.0	17.2	134.5	-0-
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	123.7	55.5	0.0	26.8	41.4	228.8	55.1	0.0	26.9	146.8	254.6
70	LT	Riviera Maya	142.0	51.6	0.0	31.3	59.1	273.2	51.2	0.0	31.2	190.8	222.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	82.0	18.7	0.0	7.1	56.2	100.4	33.3	0.0	7.2	59.9	6.5
72	RM	Adolfo López Mateos	1,583.3	278.0	0.0	16.6	1288.7	349.0	196.2	0.0	16.8	136.0	-89.4
74	RM	Botello	37.6	12.5	0.0	1.7	23.4	54.9	3.4	0.0	1.6	49.9	113.2
75	RM	Carbón II	1,240.2	70.4	0.0	5.2	1,164.6	223.5	76.1	0.0	5.1	142.3	-87.8
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	493.1	82.9	0.0	15.0	395.2	88.4	58.7	0.0	15.1	14.6	-96.3
77	RM	Dos Bocas	695.7	351.2	0.0	3.9	340.6	359.2	240.3	0.0	3.7	115.2	-66.2
78	RM	Emilio Portes Gil	232.1	22.3	0.0	0.2	209.6	17.0	1.0	0.0	0.2	15.8	-92.5

CUADRO 3 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P.1.1.2.1}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-noviembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos ^{3,4}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3,4}	Gasto			Flujo neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
80	RM	Gómez Palacio	186.9	28.5	0.0	17.2	141.2	131.3	102.6	0.0	17.1	11.6	-91.8
82	RM	Huinalá	249.2	21.1	0.0	0.3	227.8	24.7	6.8	0.0	0.3	17.6	-92.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	10.5	4.5	0.0	0.2	5.8	10.2	0.6	0.0	0.2	9.4	62.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	46.9	15.8	0.0	0.8	30.3	84.8	29.4	0.0	6.4	49.0	61.7
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,606.4	349.3	0.0	26.6	1,230.5	358.0	198.4	0.0	26.7	132.9	-89.2
90	RM	CT Puerto Libertad	306.9	73.1	0.0	7.0	226.8	86.1	59.5	0.0	7.1	19.5	-91.4
91	RM	Punta Prieta	127.1	13.2	0.0	9.4	104.5	33.6	19.1	0.0	9.4	5.1	-95.1
92	RM	Salamanca	1,293.3	145.8	0.0	18.2	1,129.3	250.6	114.2	0.0	18.4	117.9	-89.6
93	RM	Tuxpango	295.2	34.8	0.0	9.2	251.2	263.6	18.7	0.0	9.3	235.6	-6.2
94	RM	CT Valle de México	298.1	76.0	0.0	1.6	220.5	81.9	36.8	0.0	1.5	43.6	-80.2
95	SE	Norte	24.0	17.1	0.0	4.3	2.6	38.8	20.8	0.0	4.4	13.6	423.6
98	SE	705 Capacitores	10.3	6.1	0.0	1.8	2.4	15.0	6.4	0.0	1.8	6.8	185.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	152.0	66.3	0.0	23.8	61.9	168.5	67.6	0.0	24.0	76.9	24.2
100	SLT	701 Occidente - Centro	212.5	36.8	0.0	19.7	156.0	102.8	55.6	0.0	29.9	17.3	-88.9
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	139.7	13.1	0.0	7.1	119.5	45.0	13.9	0.0	7.1	24.0	-79.9
102	SLT	703 Noreste - Norte	84.6	21.5	0.0	13.2	49.9	71.9	33.6	0.0	14.8	23.5	-52.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	22.0	8.9	0.0	3.7	9.4	23.6	9.1	0.0	3.9	10.6	13.3
104	SLT	706 Sistemas Norte	347.6	105.5	0.0	49.0	193.1	219.5	127.5	0.0	49.5	42.6	-78.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	351.7	155.5	0.0	55.8	140.4	392.8	157.5	0.0	56.5	178.8	27.4
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	596.2	229.6	0.0	35.3	331.3	752.7	489.8	0.0	49.0	213.9	-35.4
107	CCI	Baja California Sur II	233.0	99.9	0.0	17.5	115.6	54.0	36.6	0.0	17.4	0.0	
108	LT	807 Durango 1	76.0	45.7	0.0	25.7	4.6	102.7	43.3	0.0	25.8	33.6	-0-
110	RM	CCC Tula	36.9	4.6	0.0	0.0	32.3	78.7	13.2	0.0	1.9	63.6	96.8
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	106.0	10.1	0.0	6.2	89.7	176.3	57.6	0.0	6.2	112.5	25.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	274.1	18.7	0.0	0.2	255.2	19.0	18.7	0.0	0.2	0.1	-100.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	512.6	61.7	0.0	24.6	426.3	139.5	85.3	0.0	24.7	29.5	-93.1
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	135.8	12.8	0.0	1.4	121.6	200.2	57.5	0.0	8.6	134.1	10.3
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	83.7	4.0	0.0	2.9	76.8	38.7	18.4	0.0	3.5	16.8	-78.1
122	SE	811 Noroeste	411.7	198.2	0.0	8.6	204.9	59.7	22.3	0.0	8.7	28.7	-86.0
123	SE	812 Golfo Norte	12.5	6.7	0.0	4.2	1.6	27.4	11.0	0.0	4.3	12.1	-0-
124	SE	813 División Bajío	414.7	285.0	0.0	3.8	125.9	24.8	12.1	0.0	3.9	8.8	-93.0
126	SLT	801 Altiplano	278.0	69.5	0.0	40.8	167.7	241.9	83.4	0.0	45.3	113.2	-32.5
127	SLT	802 Tamaulipas	145.5	28.3	0.0	16.2	101.0	22.1	18.6	0.0	3.4	0.1	-99.9
128	SLT	803 NOINE	144.1	24.0	0.0	9.0	111.1	41.1	29.8	0.0	11.2	0.1	-99.9
130	SLT	806 Bajío	486.9	78.5	0.0	50.0	358.4	266.6	84.3	0.0	50.3	132.0	-63.2
132	CE	La Venta II	139.5	107.9	0.0	25.2	6.4	175.1	49.6	0.0	70.3	55.2	-0-
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	13.6	7.6	0.0	4.9	1.1	30.4	7.9	0.0	4.9	17.6	-0-

CUADRO 4 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./1./2./}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-noviembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto	
		Programable	No Programable				Programable	No Programable			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
138 SE 911 Noreste	2.4	1.8	0.0	0.2	0.4	5.6	7.0	0.0	0.7	-2.1	-0-
143 SLT 902 Istmo	338.9	8.6	0.0	0.1	330.2	29.8	27.1	0.0	2.7	0.1	-100.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	300.0	38.5	0.0	23.4	238.1	125.1	60.5	0.0	35.3	29.3	-87.7
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	47.3	6.9	0.0	10.9	29.5	21.7	17.6	0.0	3.4	0.7	-97.6
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	78.9	0.0	0.0	5.2	73.7	280.1	43.4	0.0	27.3	209.4	184.1
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	85.2	9.4	0.0	15.3	60.5	45.5	28.5	0.0	4.0	13.0	-78.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	32.3	21.4	0.0	8.2	2.7	104.0	42.1	0.0	8.3	53.6	-0-
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	8.1	2.8	0.0	0.4	4.9	3.2	2.8	0.0	0.4	0.0	
160 RM CCC Samalayuca II	4.2	0.4	0.0	0.3	3.5	63.5	12.7	0.0	0.4	50.4	-0-
161 RM CCC El Sauz	13.0	1.5	0.0	1.0	10.5	1.3	1.2	0.0	0.1	0.0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	331.2	22.0	0.0	0.3	308.9	46.0	22.8	0.0	6.6	16.6	-94.6

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares. -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

3./ Los ingresos al mes de diciembre disminuyen respecto a los reportados al mes de septiembre, por la aplicación de la nueva metodología de asignación de ingresos comunicada por la Unidad de Inversiones de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), mediante oficio No. 400.1.410.07.136 del 13 de julio de 2007 para los proyectos de generación, redes asociadas y RM's (Rehabilitación y Modernización). Esta aplicación se efectuó en el periodo agosto-diciembre.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1/1/2.J}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)		
Total	56,744.7	19,285.4	0.0	6,402.3	31,057.0	42,435.9	19,780.8	0.0	5,167.9	17,487.3	-43.7
1 CG Cerro Prieto IV	910.6	204.6	0.0	60.0	646.0	731.0	210.7	0.0	59.0	461.3	-28.6
2 CC Chihuahua	3,571.3	1,921.2	0.0	150.6	1,499.5	3,229.3	2,191.5	0.0	145.6	892.2	-40.5
3 CCI Guerrero Negro II	113.8	54.6	0.0	22.0	37.2	95.6	51.4	0.0	22.0	22.2	-40.3
4 CC Monterrey II	3,017.8	1,023.2	0.0	394.0	1,600.6	2,638.5	1,365.7	0.0	333.4	939.4	-41.3
5 CD Puerto San Carlos II	454.3	170.2	0.0	35.6	248.5	380.2	267.0	0.0	34.7	78.5	-68.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,542.2	1,741.1	0.0	306.6	1,494.5	2,813.1	880.4	0.0	295.2	1,637.5	9.6
7 CT Samalayuca II	4,520.5	2,281.5	0.0	773.6	1,465.4	3,654.0	2,835.4	0.0	499.1	319.5	-78.2
9 LT 211 Cable Submarino	306.0	89.2	0.0	23.9	192.9	268.8	87.9	0.0	23.4	157.5	-18.4
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	297.6	91.1	0.0	130.1	76.4	265.9	88.5	0.0	127.7	49.7	-34.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	216.9	88.6	0.0	89.2	39.1	333.8	88.3	0.0	82.6	162.9	316.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	331.4	121.6	0.0	133.8	76.0	487.6	123.7	0.0	130.4	233.5	207.2
13 SE 218 Noroeste	176.7	71.2	0.0	26.3	79.2	138.3	73.0	0.0	26.0	39.3	-50.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	109.6	49.7	0.0	9.8	50.1	99.5	49.8	0.0	9.6	40.2	-19.9
15 SE 220 Oriental - Centro	202.9	157.0	0.0	41.5	4.4	346.9	190.5	0.0	40.5	115.9	-0-
16 SE 221 Occidental	176.5	86.3	0.0	40.6	49.6	249.0	88.8	0.0	39.6	120.7	143.3
17 LT 301 Centro	142.4	69.8	0.0	18.4	54.2	182.6	69.1	0.0	17.9	95.5	76.3
18 LT 302 Sureste	111.8	63.8	0.0	20.3	27.7	221.6	62.9	0.0	19.7	139.0	401.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	86.2	39.5	0.0	11.7	35.0	116.6	39.4	0.0	11.4	65.8	87.9
20 LT 304 Noroeste	93.1	46.2	0.0	17.3	29.6	198.1	46.2	0.0	13.2	138.7	368.5
21 SE 305 Centro - Oriente	128.0	55.9	0.0	17.3	54.8	295.0	57.4	0.0	17.2	220.5	302.3
22 SE 306 Sureste	143.0	67.5	0.0	18.9	56.6	197.7	68.3	0.0	18.5	110.9	95.9
23 SE 307 Noreste	56.7	41.6	0.0	11.6	3.5	177.1	43.0	0.0	11.4	122.7	-0-
24 SE 308 Noroeste	108.3	77.5	0.0	21.4	9.4	135.2	80.3	0.0	20.9	33.9	261.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,028.1	542.1	0.0	71.8	414.2	878.8	307.1	0.0	70.2	501.5	21.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,533.0	163.4	0.0	73.6	2,296.0	2,049.1	157.3	0.0	75.0	1,816.8	-20.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	350.2	153.7	0.0	51.1	145.4	534.6	151.1	0.0	50.0	333.5	129.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	888.7	439.3	0.0	163.9	285.5	810.4	434.6	0.0	159.8	216.0	-24.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	147.9	57.6	0.0	19.2	71.1	175.3	57.0	0.0	18.8	99.5	39.9
30 LT 411 Sistema Nacional	356.3	172.1	0.0	66.1	118.1	351.3	170.0	0.0	64.5	116.8	-1.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	653.7	352.0	0.0	155.1	146.6	520.1	351.7	0.0	153.2	15.2	-89.6
32 SE 401 Occidental - Central	194.7	117.2	0.0	28.8	48.7	184.6	129.2	0.0	28.1	27.3	-43.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular	255.8	136.8	0.0	28.2	90.8	180.7	151.5	0.0	27.0	2.2	-97.6
34 SE 403 Noreste	199.8	134.9	0.0	30.8	34.1	215.1	149.8	0.0	30.0	35.3	3.5
35 SE 404 Noroeste - Norte	133.8	89.1	0.0	17.3	27.4	214.0	101.2	0.0	16.9	95.9	250.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	64.9	35.2	0.0	2.9	26.8	56.9	43.6	0.0	2.8	10.5	-60.8
37 SE 410 Sistema Nacional	582.0	266.9	0.0	81.3	233.8	412.7	271.4	0.0	79.4	61.9	-73.5
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,695.9	609.2	0.0	119.7	1,967.0	1,581.4	968.6	0.0	55.5	557.3	-71.7
39 LT 414 Norte - Occidental	182.2	85.1	0.0	27.4	69.7	242.1	84.4	0.0	27.0	130.7	87.5
40 LT 502 Oriental - Norte	58.3	24.3	0.0	11.8	22.2	59.8	24.6	0.0	10.8	24.4	9.9

CUADRO 2 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P.1.1/2.1}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido					
	Ingresos ^{3,4}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3,4}	Gasto			Flujo neto	Variación %	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	1,277.7	308.1	0.0	144.4	825.2	1,056.2	308.3	0.0	141.0	606.9	-26.5	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	518.4	54.1	0.0	32.2	432.1	445.9	141.6	0.0	88.2	216.1	-50.0	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	136.8	66.0	0.0	31.0	39.8	140.3	67.4	0.0	30.4	42.5	6.8	
44 SE 412 Compensación Norte	62.8	30.4	0.0	7.2	25.2	116.6	30.3	0.0	6.9	79.4	215.1	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	216.3	85.0	0.0	35.6	95.7	250.9	86.8	0.0	34.4	129.7	35.5	
46 SE 503 Oriental	86.6	38.2	0.0	7.2	41.2	90.3	42.2	0.0	7.0	41.1	-0.3	
47 SE 504 Norte - Occidental	131.3	82.5	0.0	19.7	29.1	116.5	92.7	0.0	19.4	4.4	-85.0	
48 CCI Baja California Sur I	249.7	110.5	0.0	27.8	111.4	608.5	396.4	0.0	27.1	185.0	66.1	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	432.8	164.4	0.0	91.2	177.2	497.7	165.5	0.0	89.9	242.3	36.7	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	570.4	187.5	0.0	90.9	292.0	523.1	170.2	0.0	97.7	255.2	-12.6	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	440.8	38.2	0.0	22.2	380.4	64.9	35.5	0.0	20.0	9.4	-97.5	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	88.5	35.6	0.0	20.6	32.3	104.2	36.2	0.0	20.4	47.6	47.3	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	43.7	24.8	0.0	9.6	9.3	63.2	24.6	0.0	9.4	29.2	214.0	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	63.2	31.7	0.0	20.1	11.4	84.2	31.8	0.0	20.0	32.4	184.2	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	63.8	27.5	0.0	8.5	27.8	83.3	27.1	0.0	8.2	48.0	72.5	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	274.1	120.8	0.0	48.2	105.1	184.3	124.9	0.0	47.3	12.1	-88.5	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	192.2	44.4	0.0	25.9	121.9	50.3	31.1	0.0	16.5	2.7	-97.8	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	902.0	142.6	0.0	166.6	592.8	904.8	140.2	0.0	82.1	682.5	15.1	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,940.2	933.4	0.0	56.5	950.3	1,402.6	1,057.3	0.0	55.9	289.4	-69.5	
63 CH El Cajón	1,239.5	371.2	0.0	678.0	190.3	1,025.4	265.6	0.0	370.9	388.9	104.4	
64 LT Líneas Centro	44.1	34.6	0.0	5.1	4.4	18.4	12.0	0.0	4.9	1.5	-65.9	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	263.3	42.9	0.0	36.7	183.7	297.1	83.6	0.0	53.8	159.7	-13.1	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	521.1	152.7	0.0	229.8	138.6	289.3	71.9	0.0	44.9	172.5	24.5	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	62.7	25.1	0.0	17.3	20.3	195.7	25.2	0.0	17.2	153.3	-0-	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	134.9	57.0	0.0	26.8	51.1	256.5	58.3	0.0	26.8	171.4	235.4	
70 LT Riviera Maya	154.9	52.4	0.0	31.3	71.2	303.0	52.8	0.0	31.1	219.1	207.7	
71 PR Presa Reguladora Amata	89.5	19.1	0.0	9.5	60.9	121.3	34.8	0.0	9.4	77.1	26.6	
72 RM Adolfo López Mateos	1,727.3	300.2	0.0	22.3	1,404.8	369.0	210.5	0.0	22.0	136.5	-90.3	
74 RM Botello	44.3	16.8	0.0	3.2	24.3	60.9	6.9	0.0	3.2	50.8	109.1	
75 RM Carbón II	1,352.9	80.3	0.0	7.1	1,265.5	229.8	83.8	0.0	7.0	139.0	-89.0	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	537.9	88.5	0.0	15.0	434.4	93.2	62.0	0.0	15.1	16.1	-96.3	
77 RM Dos Bocas	758.9	390.4	0.0	7.3	361.2	386.7	269.5	0.0	7.2	110.0	-69.5	
78 RM Emilio Portes Gil	253.2	24.3	0.0	0.2	228.7	17.6	1.5	0.0	0.2	15.9	-93.0	
80 RM Gómez Palacio	203.8	34.2	0.0	24.1	145.5	141.7	116.0	0.0	19.4	6.3	-95.7	

CUADRO 3 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1.1/2.1}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos ^{3,J}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3,J}	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
82	RM	Huinalá	271.9	23.0	0.0	0.4	248.5	25.2	6.9	0.0	0.4	17.9	-92.8
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.0	5.4	0.0	0.5	6.1	11.2	1.0	0.0	0.5	9.7	59.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	51.1	19.3	0.0	14.3	17.5	86.3	30.5	0.0	6.4	49.4	182.3
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,752.5	376.2	0.0	37.3	1,339.0	392.7	222.2	0.0	35.1	135.4	-89.9
90	RM	CT Puerto Libertad	334.7	78.4	0.0	9.4	246.9	92.7	64.5	0.0	9.3	18.9	-92.4
91	RM	Punta Prieta	156.3	38.4	0.0	9.3	108.6	34.1	19.5	0.0	9.4	5.2	-95.2
92	RM	Salamanca	1,410.8	155.8	0.0	23.5	1,231.5	251.2	114.4	0.0	23.3	113.5	-90.8
93	RM	Tuxpango	322.1	37.4	0.0	15.7	269.0	283.3	19.6	0.0	12.4	251.3	-6.6
94	RM	CT Valle de México	325.3	85.9	0.0	2.9	236.5	87.6	44.5	0.0	2.9	40.2	-83.0
95	SE	Norte	26.4	17.8	0.0	5.8	2.8	45.3	23.1	0.0	5.7	16.5	489.8
98	SE	705 Capacitores	11.2	6.3	0.0	2.4	2.5	17.3	6.7	0.0	2.4	8.2	228.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	165.9	67.9	0.0	31.8	66.2	196.4	70.5	0.0	31.4	94.5	42.7
100	SLT	701 Occidente - Centro	231.9	43.3	0.0	26.3	162.3	128.5	57.5	0.0	32.3	38.7	-76.1
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	152.4	13.6	0.0	7.1	131.7	46.9	14.8	0.0	7.2	24.9	-81.1
102	SLT	703 Noreste - Norte	105.5	32.9	0.0	21.3	51.3	83.8	36.2	0.0	14.7	32.9	-35.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	24.0	9.0	0.0	5.1	9.9	27.9	9.2	0.0	5.0	13.7	38.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	379.1	106.7	0.0	63.2	209.2	230.6	145.8	0.0	64.1	20.7	-90.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	383.6	159.4	0.0	74.6	149.6	458.6	164.6	0.0	73.8	220.2	47.2
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	650.4	228.7	0.0	62.3	359.4	854.3	697.0	0.0	55.6	101.7	-71.7
107	CCI	Baja California Sur II	279.5	127.2	0.0	26.2	126.1	54.0	36.6	0.0	17.4	0.0	
108	LT	807 Durango 1	79.8	46.5	0.0	26.3	7.0	108.0	44.5	0.0	26.5	37.0	428.6
110	RM	CCC Tula	40.2	3.9	0.0	2.8	33.5	81.2	15.0	0.0	1.9	64.3	91.9
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	115.7	15.2	0.0	9.1	91.4	187.5	66.0	0.0	9.0	112.5	23.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	327.4	39.3	0.0	28.8	259.3	31.7	27.2	0.0	1.4	3.1	-98.8
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	559.3	64.2	0.0	24.6	470.5	144.2	88.9	0.0	24.8	30.5	-93.5
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	163.7	22.2	0.0	14.6	126.9	205.5	67.3	0.0	13.7	124.5	-1.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	100.4	5.7	0.0	4.4	90.3	48.0	30.7	0.0	6.0	11.3	-87.5
122	SE	811 Noroeste	449.1	215.1	0.0	8.6	225.4	62.9	24.4	0.0	8.6	29.9	-86.7
123	SE	812 Golfo Norte	12.8	6.0	0.0	3.7	3.1	30.2	12.1	0.0	4.2	13.9	348.1
124	SE	813 División Bajío	452.2	312.3	0.0	5.3	134.6	28.8	13.5	0.0	3.8	11.5	-91.4
126	SLT	801 Altiplano	368.7	118.9	0.0	70.0	179.8	279.2	89.3	0.0	45.7	144.2	-19.8
127	SLT	802 Tamaulipas	194.0	51.7	0.0	32.3	110.0	79.6	49.6	0.0	26.1	3.9	-96.5
128	SLT	803 NOINE	227.9	65.3	0.0	50.6	112.0	48.6	30.0	0.0	13.1	5.5	-95.1
130	SLT	806 Bajío	579.2	123.5	0.0	91.7	364.0	299.7	86.8	0.0	50.3	162.6	-55.3
132	CE	La Venta II	204.9	113.1	0.0	85.1	6.7	204.7	51.2	0.0	70.3	83.2	-0-
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	15.7	6.4	0.0	7.9	1.4	32.4	8.1	0.0	5.5	18.8	-0-
138	SE	911 Noreste	3.2	2.3	0.0	0.3	0.6	11.8	8.0	0.0	2.5	1.3	116.7

CUADRO 4 DE 4
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p.1.1/2.1}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido					
	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto	Ingresos ^{3./}	Gasto			Flujo neto	Variación %	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)		
143 SLT 902 Itsmo	369.7	9.3	0.0	2.7	357.7	59.0	42.2	0.0	12.9	3.9	-98.9	
144 SLT 903 Cabo - Norte	436.8	104.4	0.0	82.9	249.5	154.7	61.2	0.0	35.2	58.3	-76.6	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	66.1	13.7	0.0	21.9	30.5	26.9	18.4	0.0	5.2	3.3	-89.2	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	128.7	19.1	0.0	30.9	78.7	290.2	44.1	0.0	27.3	218.8	178.0	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	113.6	18.9	0.0	30.6	64.1	52.5	29.2	0.0	13.2	10.1	-84.2	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	31.4	7.4	0.0	5.3	18.7	108.1	45.4	0.0	10.9	51.8	177.0	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	9.7	2.6	0.0	1.8	5.3	9.9	7.0	0.0	0.4	2.5	-52.8	
160 RM CCC Samalayuca II	5.0	0.6	0.0	0.4	4.0	65.5	14.2	0.0	0.4	50.9	-0-	
161 RM CCC El Sauz	17.4	2.9	0.0	2.1	12.4	4.8	3.3	0.0	0.5	1.0	-91.9	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	361.4	31.6	0.0	1.3	328.5	56.7	23.8	0.0	6.6	26.3	-92.0	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	41.6	23.5	0.0	14.3	3.8	0.0	17.5	0.0	9.7	-27.2	-815.8	

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares. -o-: mayor de 500 por ciento.

1./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

3./ Los ingresos al mes de diciembre disminuyen respecto a los reportados al mes de septiembre, por la aplicación de la nueva metodología de asignación de ingresos comunicada por la Unidad de Inversiones de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), mediante oficio No. 400.1.410.07.136 del 13 de julio de 2007 para los proyectos de generación, redes asociadas y RM's (Rehabilitación y Modernización). Esta aplicación se efectuó en el periodo agosto-diciembre.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN ^{1./}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./2./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006	en 2007	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
Total	94,903.8	22,087.6	7,246.5	29,334.1	0.0	7,848.6	7,848.6	57,721.1	65,569.7
Cierres totales	76,863.2	21,448.3	6,296.7	27,745.1	0.0	6,629.4	6,629.4	42,488.8	49,118.2
1 CG Cerro Prieto IV	1,122.9	570.7	87.8	658.5	0.0	87.8	87.8	376.6	464.4
2 CC Chihuahua	3,013.9	1,294.2	235.3	1,529.6	0.0	235.3	235.3	1,249.0	1,484.4
3 CCl Guerrero Negro II	309.0	77.3	30.9	108.2	0.0	30.9	30.9	170.0	200.9
4 CC Monterrey II	3,597.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,597.7	3,597.7
5 CD Puerto San Carlos II	665.8	250.8	69.6	320.4	0.0	75.6	75.6	269.7	345.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,345.2	666.0	154.7	820.6	0.0	167.2	167.2	2,357.4	2,524.6
7 CT Samalayuca II	7,619.6	4,405.9	598.7	5,004.6	0.0	608.0	608.0	2,007.0	2,615.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,086.8	831.4	84.8	916.2	0.0	84.8	84.8	85.9	170.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,447.2	292.2	61.7	353.9	0.0	65.8	65.8	1,027.4	1,093.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,197.3	317.7	53.8	371.5	0.0	47.3	47.3	778.5	825.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,903.5	595.2	85.6	680.8	0.0	85.6	85.6	1,137.1	1,222.7
13 SE 218 Noroeste	550.4	245.4	47.8	293.2	0.0	51.6	51.6	205.6	257.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	367.2	256.7	40.3	297.0	0.0	42.0	42.0	28.2	70.2
15 SE 220 Oriental - Centro	682.9	260.5	51.9	312.4	0.0	56.2	56.2	314.3	370.5
16 SE 221 Occidental	787.9	252.5	55.1	307.6	0.0	54.8	54.8	425.5	480.3
17 LT 301 Centro	484.0	229.1	51.0	280.1	0.0	51.0	51.0	152.9	203.9
18 LT 302 Sureste	447.2	200.3	46.6	246.9	0.0	46.6	46.6	153.7	200.3
19 LT 303 Ixtada - Pie de la Cuesta	300.8	150.4	30.1	180.5	0.0	30.1	30.1	90.2	120.3
20 LT 304 Noroeste	306.6	153.3	30.7	184.0	0.0	30.7	30.7	92.0	122.7
21 SE 305 Centro - Oriente	396.4	198.2	39.6	237.8	0.0	39.6	39.6	118.9	158.6
22 SE 306 Sureste	488.9	244.4	48.9	293.3	0.0	48.9	48.9	146.7	195.5
23 SE 307 Noreste	264.5	132.2	26.4	158.7	0.0	26.4	26.4	79.3	105.8
24 SE 308 Noroeste	479.5	235.6	48.0	283.6	0.0	48.0	48.0	148.0	196.0
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico ^{3./}	1,452.2	435.7	145.3	581.0	0.0	145.3	145.3	725.9	871.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{3./}	1,267.8	239.1	119.8	359.0	0.0	119.8	119.8	789.0	908.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,325.0	509.6	134.5	644.0	0.0	134.5	134.5	546.5	680.9
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{3./}	3,637.9	1,430.1	372.2	1,802.3	0.0	372.2	372.2	1,463.4	1,835.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	484.9	194.4	49.8	244.1	0.0	49.8	49.8	191.0	240.8
30 LT 411 Sistema Nacional ^{3./}	1,443.3	494.4	148.5	642.9	0.0	148.5	148.5	651.9	800.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{3./}	3,056.7	812.2	305.7	1,117.8	0.0	305.7	305.7	1,633.2	1,938.8
32 SE 401 Occidental - Central	698.7	271.8	72.9	344.7	0.0	72.9	72.9	281.1	354.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{3./}	841.7	285.2	84.2	369.4	0.0	84.2	84.2	388.2	472.4
34 SE 403 Noreste	787.7	361.9	81.3	443.2	0.0	81.3	81.3	263.2	344.5
35 SE 404 Noroeste - Norte	440.1	201.8	47.6	249.5	0.0	47.6	47.6	142.9	190.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.3	32.4	9.3	41.8	0.0	9.3	9.3	42.2	51.6
37 SE 410 Sistema Nacional	1,881.8	694.0	190.4	884.4	0.0	190.4	190.4	807.0	997.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{3./}	1,252.6	344.9	115.0	459.9	0.0	115.0	115.0	677.8	792.8
39 LT 414 Norte - Occidental	713.6	191.9	71.4	263.3	0.0	71.4	71.4	379.0	450.3
40 LT 502 Oriental - Norte ^{3./}	166.6	31.3	16.7	47.9	0.0	16.7	16.7	102.0	118.7
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{3./}	2,736.2	789.5	273.6	1,063.1	0.0	273.6	273.6	1,399.5	1,673.1
42 LT Red Asociada a la Central	1,160.9	0.0	120.0	120.0	0.0	120.0	120.0	920.9	1,040.9
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{3./}	495.2	134.9	49.5	184.5	0.0	49.5	49.5	261.2	310.7
44 SE 412 Compensación Norte	239.0	83.7	23.9	107.6	0.0	23.9	23.9	107.6	131.5
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{3./}	640.6	142.2	64.1	206.3	0.0	64.1	64.1	370.3	434.3
46 SE 503 Oriental	232.6	81.4	23.3	104.6	0.0	23.3	23.3	104.6	127.9
47 SE 504 Norte - Occidental ^{3./}	491.1	148.2	49.1	197.3	0.0	49.1	49.1	244.7	293.8

CUADRO 2 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./2./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
48 CCI Baja California Sur I	608.5	72.5	56.2	128.7	0.0	56.2	56.2	423.7	479.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,372.4	205.9	137.2	343.1	0.0	137.2	137.2	892.1	1,029.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste(Primera Fase)3_/	314.7	23.9	32.1	55.9	0.0	32.1	32.1	226.7	258.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental3_/	307.0	56.8	30.7	87.6	0.0	30.7	30.7	188.7	219.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental3_/	180.8	27.5	18.1	45.6	0.0	18.1	18.1	117.1	135.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (1a Fase)	285.0	38.7	29.0	67.7	0.0	29.0	29.0	188.2	217.3
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	230.1	57.5	23.0	80.5	0.0	23.0	23.0	126.6	149.6
58 SE 607 Sistema Bajío – Oriental3_/	856.5	249.7	85.6	335.4	0.0	85.6	85.6	435.5	521.1
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noreste	329.4	8.0	28.8	36.8	0.0	34.9	34.9	257.8	292.7
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	810.3	85.3	85.3	170.6	0.0	85.3	85.3	554.4	639.7
64 LT Líneas Centro	70.6	6.0	7.3	13.3	0.0	7.3	7.3	50.0	57.3
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	744.0	17.8	76.4	94.2	0.0	76.4	76.4	573.3	649.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V3_/	814.2	39.0	62.8	101.9	0.0	83.8	83.8	628.6	712.4
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	232.1	46.4	23.2	69.6	0.0	23.2	23.2	139.2	162.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur3_/	376.9	94.2	37.7	131.9	0.0	37.7	37.7	207.3	245.0
70 LT Riviera Maya	420.2	84.0	42.0	126.1	0.0	42.0	42.0	252.1	294.2
71 PRR Presa Reguladora Amata	143.8	21.6	14.4	35.9	0.0	14.4	14.4	93.4	107.8
72 RM Adolfo López Mateos	327.7	42.0	33.6	75.6	0.0	33.6	33.6	218.5	252.1
74 RM Botello	69.0	10.3	6.9	17.2	0.0	6.9	6.9	44.8	51.7
75 RM CARBÓN II3_/	126.4	21.1	12.6	33.7	0.0	12.6	12.6	80.1	92.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	204.1	4.6	21.0	25.6	0.0	21.0	21.0	157.5	178.5
77 RM Dos Bocas	156.5	23.5	15.7	39.1	0.0	15.7	15.7	101.7	117.4
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	0.7	0.3	1.0	0.0	0.3	0.3	1.5	1.8
80 RM Gómez Palacio3_/	322.6	15.6	33.4	49.0	0.0	33.4	33.4	240.2	273.6
82 RM Huinalá	6.2	0.7	0.7	1.3	0.0	0.7	0.7	4.3	4.9
83 RM Ixtaczoquitlán	9.9	1.5	1.0	2.5	0.0	1.0	1.0	6.5	7.5
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	149.4	0.0	15.7	15.7	0.0	15.7	15.7	118.0	133.7
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	523.1	67.5	53.6	121.1	0.0	53.6	53.6	348.4	402.0
90 RM CT Puerto Libertad	141.8	21.3	14.2	35.4	0.0	14.2	14.2	92.1	106.3
91 RM Punta Prieta	131.0	6.6	13.1	19.7	0.0	13.1	13.1	98.3	111.4
92 RM Salamanca	343.0	40.4	35.2	75.6	0.0	35.2	35.2	232.2	267.4
93 RM Tuxpango3_/	186.6	20.6	19.5	40.1	0.0	19.5	19.5	126.9	146.5
94 RM CT Valle de México	62.9	9.4	6.3	15.7	0.0	6.3	6.3	40.9	47.2
95 SE Norte	83.0	8.7	8.7	17.5	0.0	8.7	8.7	56.8	65.5
98 SE 705 Capacitores	36.9	5.5	3.7	9.2	0.0	3.7	3.7	24.0	27.7
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	480.0	72.0	48.0	120.0	0.0	48.0	48.0	312.0	360.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	72.9	7.7	7.7	15.3	0.0	7.7	7.7	49.9	57.6
105 SLT 705 Sistemas Sur	1,070.1	112.6	112.6	225.3	0.0	112.6	112.6	732.1	844.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	806.2	0.0	80.6	80.6	0.0	80.6	80.6	644.9	725.6

CUADRO 3 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1/}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{p./2/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
107 CCI Baia California Sur II	655.8	0.0	36.4	36.4	0.0	72.9	72.9	546.5	619.4
108 LT 807 Durango	368.9	20.6	37.1	57.7	0.0	37.1	37.1	274.1	311.2
110 RM CC Tula	57.2	0.0	4.6	4.6	0.0	6.2	6.2	46.4	52.6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	387.5	0.0	21.2	21.2	0.0	42.5	42.5	323.8	366.2
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	343.6	17.2	34.4	51.5	0.0	34.4	34.4	257.7	292.1
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	223.0	0.0	11.8	11.8	0.0	23.5	23.5	187.7	211.2
122 SE 811 Noroeste	119.9	6.0	12.0	18.0	0.0	12.0	12.0	90.0	101.9
123 SE 812 Golfo Norte	57.0	0.0	6.0	6.0	0.0	6.0	6.0	45.0	51.0
127 SLT 802 Tamaulipas	772.8	0.0	38.6	38.6	0.0	77.3	77.3	656.9	734.2
132 C.E La Venta II	1,172.9	0.0	39.1	39.1	0.0	78.2	78.2	1,055.6	1,133.8
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	74.5	0.0	7.4	7.4	0.0	7.4	7.4	59.6	67.0
138 SE 911 Noroeste	97.9	0.0	4.9	4.9	0.0	9.8	9.8	83.2	93.0
143 SLT 902 Istmo	889.0	0.0	27.0	27.0	0.0	89.0	89.0	772.9	862.0
144 SLT 903 Cabo-Norte	616.6	6.8	56.0	62.9	0.0	64.5	64.5	489.3	553.8
149 RFO Red de Transmisión Asociada a la Venta II	489.6	0.0	25.8	25.8	0.0	51.5	51.5	412.3	463.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	142.1	0.0	14.2	14.2	0.0	14.2	14.2	113.7	127.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	49.6	0.0	2.8	2.8	0.0	5.5	5.5	41.3	46.8
160 RM CCC Samalayuca II	11.7	0.0	0.6	0.6	0.0	1.3	1.3	9.7	11.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	171.0	0.0	18.0	18.0	0.0	18.0	18.0	135.0	153.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nooales	349.4	0.0	17.5	17.5	0.0	34.9	34.9	297.0	331.9
Cierres parciales	18,040.5	639.3	949.8	1,589.1	0.0	1,219.2	1,219.2	15,232.2	16,451.5
50 LT 610 Transmisión Noreste – Norte ^{3/}	1,421.2	270.9	142.1	413.0	0.0	142.1	142.1	866.1	1,008.2
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{3/}	1,229.1	142.7	124.2	266.9	0.0	124.2	124.2	838.0	962.2
63 CH El Cajón ^{3/}	9,079.8	0.0	247.7	247.7	0.0	304.6	304.6	8,527.6	8,832.2
100 SLT 701 Occidente-Centro	522.0	7.2	46.1	53.3	0.0	53.8	53.8	415.0	468.8
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	221.0	0.0	10.2	10.2	0.0	22.6	22.6	188.2	210.8
102 SLT 703 Noroeste-Norte	209.4	6.8	21.1	27.9	0.0	21.1	21.1	160.3	181.4
104 SLT 706 Sistemas- Norte	1,357.7	125.4	107.3	232.7	0.0	136.3	136.3	988.7	1,125.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{3/}	144.5	17.4	15.0	32.3	0.0	15.0	15.0	97.2	112.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	479.4	0.0	24.7	24.7	0.0	48.6	48.6	406.1	454.7
124 SE 813 División Bajío	53.4	2.7	5.3	8.0	0.0	5.3	5.3	40.1	45.4
126 SLT 801 Altiplano	920.5	31.1	65.6	96.7	0.0	94.5	94.5	729.3	823.9
128 SLT 803 Noine	718.2	0.4	29.2	29.6	0.0	80.2	80.2	608.4	688.6
130 SLT 806 Bajío	698.6	34.9	69.9	104.8	0.0	69.9	69.9	523.9	593.8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	290.8	0.0	15.6	15.6	0.0	31.3	31.3	243.9	275.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	490.6	0.0	24.5	24.5	0.0	49.1	49.1	417.0	466.1
161 RM CCC El Sauz	46.0	0.0	1.2	1.2	0.0	4.6	4.6	40.2	44.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	158.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	16.1	142.1	158.2

NOTA 1: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

NOTA 2: El proyecto CG tres Vírgenes se reclasificó a presupuestal por lo que no aparece como PIDIREGAS.

p_/ Cifras preliminares.

1_/ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.8662 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2007, se utilizó

Un tipo de cambio de \$11.20 por dólar.

3_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyecto ^{3./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
TOTAL	874,606.0	874,606.0	874,606.0	874,606.0						
Autorizados en 1997										
1 CG Cerro Prieto IV	2,521.8	2,521.8	2,521.8	2,521.8	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3	
2 CC Chihuahua	6,148.3	6,148.3	6,148.3	6,148.3	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11	
3 CCI Guerrero Negro II	231.8	231.8	231.8	231.8	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0	
4 CC Monterrey II	4,197.0	4,197.0	4,197.0	4,197.0	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0	
5 CD Puerto San Carlos II	1,063.2	1,063.2	1,063.2	1,063.2	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,884.4	8,884.4	8,884.4	8,884.4	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6	
7 CT Samalayuca II	1,642.6	1,642.6	1,642.6	1,642.6	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11	
9 LT 211 Cable Submarino	2,822.1	2,822.1	2,822.1	2,822.1	31-Jul-99	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0	
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,441.3	2,441.3	2,441.3	2,441.3	19-Nov-99	19-Nov-99	15-Oct-15	15	3	
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,716.3	1,716.3	1,716.3	1,716.3	03-Jun-09	03-Jun-09	15-Oct-09	10	0	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,416.5	1,416.5	1,416.5	1,416.5	07-Jul-99	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2	
13 SE 218 Noroeste	1,929.3	1,929.3	1,929.3	1,929.3	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9	
14 SE 219 Sureste-Peninsular	1,272.6	1,272.6	1,272.6	1,272.6	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0	
15 SE 220 Oriental-Centro	994.5	994.5	994.5	994.5	14-May-99	14-May-99	15-Oct-09	10	0	
16 SE 221 Occidental	1,186.0	1,186.0	1,186.0	1,186.0	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0	
Autorizados en 1998										
17 LT 301 Centro	1,061.8	1,061.8	1,061.8	1,061.8	03-Jul-01	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2	
18 LT 302 Sureste	983.2	983.2	983.2	983.2	03-Ago-01	03-Ago-01	31-Dic-12	9	11	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	896.5	896.5	896.5	896.5	02-Ago-01	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9	
20 LT 304 Noroeste	477.3	477.3	477.3	477.3	11-May-01	11-May-01	01-Jul-11	10	2	
21 SE 305 Centro-Oriente	1,790.3	1,790.3	1,790.3	1,790.3	03-Jul-01	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1	
22 SE 306 Sureste	1,544.5	1,544.5	1,544.5	1,544.5	31-Ago-01	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11	
23 SE 307 Noreste	1,268.0	1,268.0	1,268.0	1,268.0	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11	
24 SE 308 Noroeste	2,997.2	2,997.2	2,997.2	2,997.2	11-May-01	11-May-01	15-Jul-12	9	9	
Autorizados en 1999										
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,132.0	2,132.0	2,132.0	2,132.0	21-Nov-02	21-Nov-02	23-Jun-14	11	5	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,318.5	4,318.5	4,318.5	4,318.5	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	10	0	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,394.3	1,394.3	1,394.3	1,394.3	02-Ago-01	02-Ago-01	02-Dic-14	13	2	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,586.2	3,586.2	3,586.2	3,586.2	24-Oct-01	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	667.6	667.6	667.6	667.6	21-Oct-02	21-Oct-02	01-Abr-13	10	6	
30 LT 411 Sistema Nacional	5,205.6	5,205.6	5,205.6	5,205.6	16-Ago-02	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2ª. Etapa)	7,772.6	7,772.6	7,772.6	7,772.6	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0	
32 SE 401 Occidental - Central	2,407.0	2,407.0	2,407.0	2,407.0	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0	

CUADRO 2 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1/}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2/}

Proyecto ^{3/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,530.7	2,530.7	2,530.7	2,530.7	13-Dic-02	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0	
34 SE 403 Noreste	1,886.8	1,886.8	1,886.8	1,886.8	20-Feb-02	20-Feb-02	12-Nov-13	10	9	
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,532.5	1,532.5	1,532.5	1,532.5	10-May-02	10-May-02	01-Jul-11	9	2	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	7,748.4	7,748.4	7,748.4	7,748.4	21-Abr-03	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0	
37 SE 410 Sistema Nacional	9,278.7	9,278.7	9,278.7	9,278.7	21-Ago-02	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2	
Autorizados en 2000										
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	8,967.4	8,967.4	8,967.4	8,967.4	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11	
39 LT 414 Norte-Occidental	1,168.6	1,168.6	1,168.6	1,168.6	23-Jun-03	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0	
40 LT 502 Oriental - Norte	821.1	821.1	821.1	821.1	01-Ago-04	01-Ago-04	30-Jul-15	10	11	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,199.8	6,199.8	6,199.8	6,199.8	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,931.3	1,931.3	1,931.3	1,931.3	29-Ago-06	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	407.0	407.0	407.0	407.0	10-Oct-03	10-Oct-03	30-Dic-14	11	0	
44 SE 412 Compensación Norte	1,020.9	1,020.9	1,020.9	1,020.9	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,322.7	3,322.7	3,322.7	3,322.7	09-Ene-04	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0	
46 SE 503 Oriental	1,083.3	1,083.3	1,083.3	1,083.3	05-Abr-04	05-Abr-04	01-May-13	12	1	
47 SE 504 Norte - Occidental	1,636.7	1,636.7	1,636.7	1,636.7	05-Mar-03	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3	
Autorizados en 2001										
48 CCI Baja California Sur I	624.5	624.5	624.5	624.5	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	10	0	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	5,935.7	5,935.7	5,935.7	5,935.7	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,024.5	3,024.5	3,024.5	3,024.5	15-Oct-04	15-Oct-04	16-Dic-19	15	0	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,292.7	3,292.7	3,292.7	3,292.7	20-Jul-04	20-Jul-04	18-Dic-17	11	0	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,960.1	1,960.1	1,960.1	1,960.1	01-Ago-04	01-Ago-04	30-Dic-15	10	0	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,231.2	1,231.2	1,231.2	1,231.2	01-Ene-05	01-Ene-05	31-Oct-16	11	7	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,549.1	1,549.1	1,549.1	1,549.1	19-Oct-04	19-Oct-04	01-Oct-16	11	0	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	227.2	227.2	227.2	227.2	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0	
57 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	59.6	59.6	59.6	59.6	02-Feb-09	02-Feb-09	03-Dic-18	10	0	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	5,181.5	5,181.5	5,181.5	5,181.5	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,326.9	1,326.9	1,326.9	1,326.9	25-Oct-05	25-Oct-05	30-Dic-15	10	0	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro	4,757.8	4,757.8	4,757.8	4,757.8	25-Jun-04	25-Jun-04	12-Ene-16	11	6	
Autorizados en 2002										
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,481.8	2,481.8	2,481.8	2,481.8	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0	

CUADRO 3 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2/}

Proyecto ^{3/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
62	CCC	Pacífico	19,402.4	19,402.4	19,402.4	19,402.4	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-20	9	6
63	CH	El Cajón	3,974.9	3,974.9	3,974.9	3,974.9	28-Feb-07	28-Feb-07	31-Ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	663.0	663.0	663.0	663.0	24-Jul-06	24-Jul-06	11-Dic-17	10	9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	745.9	745.9	745.9	745.9	07-Jul-06	07-Jul-06	03-Dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	543.2	543.2	543.2	543.2	11-Jul-05	11-Jul-05	01-Feb-16	9	6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	973.1	973.1	973.1	973.1	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	394.9	394.9	394.9	394.9	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Feb-20	9	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,240.9	3,240.9	3,240.9	3,240.9	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,208.1	5,208.1	5,208.1	5,208.1	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	289.7	289.7	289.7	289.7	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	2,495.8	2,495.8	2,495.8	2,495.8	04-Jun-05	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM	Altamira	668.2	668.2	668.2	668.2	10-Feb-07	10-Feb-07	20-Mar-17	10	7
74	RM	Botello	86.5	86.5	86.5	86.5	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	2,727.2	2,727.2	2,727.2	2,727.2	30-Oct-04	30-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	822.1	822.1	822.1	822.1	01-Sep-05	01-Sep-05	28-Dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	1,014.8	1,014.8	1,014.8	1,014.8	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	333.5	333.5	333.5	333.5	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,334.7	3,334.7	3,334.7	3,334.7	05-Ene-07	05-Ene-07	05-Feb-07	10	5
80	RM	Gómez Palacio	944.3	944.3	944.3	944.3	15-Ago-05	15-Ago-05	09-Nov-16	10	0
82	RM	Huinalá	407.8	407.8	407.8	407.8	02-Oct-15	02-Oct-15	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	46.9	46.9	46.9	46.9	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	396.3	396.3	396.3	396.3	26-Jun-06	26-Jun-06	02-Ene-17	10	9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,287.6	2,287.6	2,287.6	2,287.6	16-May-05	16-May-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	441.1	441.1	441.1	441.1	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	307.6	307.6	307.6	307.6	08-Abr-06	08-Abr-06	08-May-16	10	4
92	RM	Salamanca	2,219.4	2,219.4	2,219.4	2,219.4	16-Jun-05	16-Jun-05	14-Dic-16	10	6
93	RM	Tuxpango	1,063.0	1,063.0	1,063.0	1,063.0	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	391.1	391.1	391.1	391.1	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	10	0
95	SE	Norte	252.9	252.9	252.9	252.9	30-Sep-05	30-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,295.6	1,295.6	1,295.6	1,295.6	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	4,239.8	4,239.8	4,239.8	4,239.8	14-May-05	14-May-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,538.9	2,538.9	2,538.9	2,538.9	02-Feb-07	02-Feb-07	02-Nov-18	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,841.2	1,841.2	1,841.2	1,841.2	01-Jun-06	01-Jun-06	17-Dic-18	10	0

CUADRO 4 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1/}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2/}

Proyecto ^{3/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago años meses	Obligaciones Fiscales		
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)							
102	SLT	703 Noreste-Norte	918.7	918.7	918.7	918.7	31-Ene-07	31-Ene-07	18-Dic-17	10	0
103	SLT	704 Baja California – Noroeste	189.4	189.4	189.4	189.4	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,792.5	5,792.5	5,792.5	5,792.5	04-Ago-05	04-Ago-05	01-Feb-16	12	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	15,925.6	15,925.6	15,925.6	15,925.6	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003											
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,834.5	1,834.5	1,834.5	1,834.5	31-Ene-07	31-Ene-07	01-Feb-17	10	0
107	CCI	Baja California Sur II	725.3	725.3	725.3	725.3	15-Ene-07	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT	807 Durango I	7,899.0	7,899.0	7,899.0	7,899.0	11-Ene-06	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	167.8	167.8	167.8	167.8	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	212.9	212.9	212.9	212.9	02-Ene-07	02-Ene-07	02-Ene-17	10	1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	354.2	354.2	354.2	354.2	08-Ene-08	08-Ene-08	08-Ene-18	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,045.9	1,045.9	1,045.9	1,045.9	26-Sep-05	26-Sep-05	01-Nov-18	10	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,785.2	1,785.2	1,785.2	1,785.2	31-Ene-07	31-Ene-07	31-Ene-17	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,103.7	1,103.7	1,103.7	1,103.7	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,683.7	1,683.7	1,683.7	1,683.7	30-Ene-09	30-Ene-09	13-Jun-19	10	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,565.1	2,565.1	2,565.1	2,565.1	16-Dic-06	16-Dic-06	03-Ene-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,114.3	1,114.3	1,114.3	1,114.3	03-May-07	03-May-07	24-Jul-17	10	3
121	SE	804 Baja-Sonora	2,663.7	2,663.7	2,663.7	2,663.7	01-Abr-10	01-Abr-10	01-Abr-22	10	0
122	SE	811 Noroeste	3,604.2	3,604.2	3,604.2	3,604.2	31-Jul-06	31-Jul-06	19-Dic-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	1,134.2	1,134.2	1,134.2	1,134.2	02-Ene-07	02-Ene-07	29-Dic-17	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,231.3	1,231.3	1,231.3	1,231.3	20-Abr-06	20-Abr-06	17-Dic-18	10	5
125	SE	814 División Jalisco	132.0	132.0	132.0	132.0	31-Dic-09	31-Dic-09	06-Ene-20	10	2
126	SLT	801 Altiplano	6,888.2	6,888.2	6,888.2	6,888.2	08-Sep-06	08-Sep-06	01-Dic-16	11	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,050.9	6,050.9	6,050.9	6,050.9	12-Jun-07	12-Jun-07	01-Ago-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	6,170.4	6,170.4	6,170.4	6,170.4	21-Sep-06	21-Sep-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	14,452.8	14,452.8	14,452.8	14,452.8	01-Feb-08	01-Feb-08	01-Jun-22	12	0
130	SLT	806 Bajío	22,625.2	22,625.2	22,625.2	22,625.2	30-Mar-06	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004											
131	CCE	Pacífico II y III	48,073.7	48,073.7	48,073.7	48,073.7	01-Abr-15	01-Abr-15	01-Oct-27	11	6
132	CE	La Venta II	396.0	396.0	396.0	396.0	31-Ene-07	31-Ene-07	01-Feb-21	10	6
133	CH	La Parota	22,698.0	22,698.0	22,698.0	22,698.0	01-Oct-15	01-Oct-15	02-Nov-45	30	0
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	1,106.7	1,106.7	1,106.7	1,106.7	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	3,693.0	3,693.0	3,693.0	3,693.0	01-Ene-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	6

CUADRO 5 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyecto ^{3./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago años	meses	Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)						
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	(4.5)	(4.5)	(4.5)	(4.5)	10-Oct-06	10-Oct-06	16-Ago-16	10	0	
138 SE 911 Noreste	422.1	422.1	422.1	422.1	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
139 SE 912 División Oriente	1,960.3	1,960.3	1,960.3	1,960.3	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
140 SE 914 División Centro Sur	586.8	586.8	586.8	586.8	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
141 SE 915 Occidental	1,017.3	1,017.3	1,017.3	1,017.3	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
142 SLT 901 Pacífico	5,028.1	5,028.1	5,028.1	5,028.1	01-Nov-07	01-Nov-07	03-Ago-20	11	0	
143 SLT 902 Istmo	15,744.2	15,744.2	15,744.2	15,744.2	02-Jul-07	02-Jul-07	03-Jul-17	10	0	
144 SLT 903 Cabo - Norte	6,288.7	6,288.7	6,288.7	6,288.7	25-Ago-06	25-Ago-06	12-Dic-16	9	0	
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	2,371.1	2,371.1	2,371.1	2,371.1	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0	
Autorizados en 2005										
146 CH La Yesca	49,790.9	49,790.9	49,790.9	49,790.9	02-May-11	02-May-11	01-Nov-41	30	0	
147 CCC Baja California	2,938.2	2,938.2	2,938.2	2,938.2	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	9	6	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	196.1	196.1	196.1	196.1	03-May-07	03-May-07	29-Dic-17	10	10	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	180.7	180.7	180.7	180.7	01-Ene-07	01-Ene-07	30-Nov-17	10	10	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	218.4	218.4	218.4	218.4	01-Mar-07	01-Mar-07	29-Dic-17	10	10	
151 SE 1006 Central - Sur	997.1	997.1	997.1	997.1	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
152 SE 1005 Noroeste	1,243.2	1,243.2	1,243.2	1,243.2	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
153 RM Micos- Electroquímica	92.8	92.8	92.8	92.8	02-Jul-08	02-Jul-08	02-Jul-18	10	0	
154 RM Portezuelo I Y II	201.2	201.2	201.2	201.2	17-Jun-08	17-Jun-08	17-Jun-08	10	0	
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	11.3	11.3	11.3	11.3	01-Dic-08	01-Dic-08	28-Dic-18	9	11	
156 RM Infiernillo	427.2	427.2	427.2	427.2	12-Ago-08	12-Ago-08	23-Mar-20	11	6	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,327.3	3,327.3	3,327.3	3,327.3	01-Ago-08	01-Ago-08	01-Sep-18	10	1	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	198.9	198.9	198.9	198.9	05-Ene-07	05-Ene-07	05-Ene-17	10	0	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	59.4	59.4	59.4	59.4	09-May-07	09-May-07	09-May-17	10	0	
160 RM CCC Samalayuca II	26.4	26.4	26.4	26.4	13-Ene-07	13-Ene-07	16-Feb-17	10	0	
161 RM CCC El Sauz	92.3	92.3	92.3	92.3	16-Mar-07	16-Mar-07	16-Mar-17	10	0	
162 RM CCC Huinala II	36.6	36.6	36.6	36.6	12-Ene-07	12-Ene-07	26-Ene-17	10	0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,780.2	2,780.2	2,780.2	2,780.2	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,197.1	9,197.1	9,197.1	9,197.1	01-Ago-08	01-Ago-08	02-Ago-18	10	0	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	47.2	47.2	47.2	47.2	01-Feb-08	01-Feb-08	27-Ago-18	10	0	
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	3,146.8	3,146.8	3,146.8	3,146.8	19-Oct-07	19-Oct-07	02-Abr-18	10	0	

CUADRO 6 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyecto ^{3./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago años meses	Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)						
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,535.9	8,535.9	8,535.9	8,535.9	01-May-09	01-May-09	01-Oct-19	10 0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	3,399.4	3,399.4	3,399.4	3,399.4	29-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10 0		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	4,007.9	4,007.9	4,007.9	4,007.9	01-Ago-10	01-Ago-10	01-Feb-21	9 6		
Autorizados en 2006										
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,036.9	9,036.9	9,036.9	9,036.9	03-Mar-09	03-Mar-09	03-Jun-19	10 0		
173 CC Repotenciación Valle de México U-2	7,575.7	7,575.7	7,575.7	7,575.7	01-May-09	01-May-09	01-Sep-19	10 0		
174 CC Repotenciación Valle de México U-3	5,612.6	5,612.6	5,612.6	5,612.6	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Oct-21	10 0		
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	130.2	130.2	130.2	130.2	01-Abr-09	01-Abr-09	01-Sep-19	9 1		
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	434.9	434.9	434.9	434.9	02-Ene-09	02-Ene-09	02-Ene-18	9 0		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.5	25.5	25.5	25.5	01-Jul-08	01-Jul-08	01-Ene-19	10 0		
178 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	22.1	22.1	22.1	22.1	03-Nov-08	03-Nov-08	01-Nov-18	10 0		
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	31.4	31.4	31.4	31.4	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Oct-21	10 0		
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,688.9	1,688.9	1,688.9	1,688.9	28-May-08	28-May-08	28-May-18	10 0		
181 RM CN Laguna Verde	9,110.7	9,110.7	9,110.7	9,110.7	05-Jul-10	05-Jul-10	20-Dic-20	10 10		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	315.8	315.8	315.8	315.8	27-Jul-07	27-Jul-07	15-Feb-18	10 7		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	181.1	181.1	181.1	181.1	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10 1		
184 RM Sanalona	31.3	31.3	31.3	31.3	18-Jul-08	18-Jul-08	02-Sep-18	10 0		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,539.9	8,539.9	8,539.9	8,539.9	01-May-08	01-May-08	01-May-18	10 0		
186 SE 1113 Compensación Dinámica Donato- Laguna Verde	11,681.7	11,681.7	11,681.7	11,681.7	01-Nov-10	01-Nov-10	02-Nov-20	10 0		
187 SE 1115 Compensación Peninsular	1,008.2	1,008.2	1,008.2	1,008.2	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Feb-20	10 0		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	20,615.4	20,615.4	20,615.4	20,615.4	04-May-09	04-May-09	03-May-19	10 0		
189 SE 1117 Transformación De Guavmas	1,104.0	1,104.0	1,104.0	1,104.0	01-Ago-08	01-Ago-08	01-Ago-18	10 0		
190 SE 1120 Noroeste	7,902.3	7,902.3	7,902.3	7,902.3	12-Ene-10	12-Ene-10	16-Dic-19	10 9		
191 SE 1121 Baja California	2,085.9	2,085.9	2,085.9	2,085.9	15-Ene-10	15-Ene-10	30-Dic-20	10 9		
192 SE 1122 Golfo Norte	15,398.6	15,398.6	15,398.6	15,398.6	15-Ene-10	15-Ene-10	16-Dic-19	10 9		
193 SE 1123 Norte	4,143.6	4,143.6	4,143.6	4,143.6	29-Dic-08	29-Dic-08	16-Dic-19	10 9		
194 SE 1124 Bajío Centro	5,896.8	5,896.8	5,896.8	5,896.8	15-Ene-10	15-Ene-10	15-Dic-20	10 9		
195 SE 1125 Distribución	4,675.8	4,675.8	4,675.8	4,675.8	28-Dic-07	28-Dic-07	04-Dic-18	10 9		
196 SE 1126 Centro Oriente	3,957.3	3,957.3	3,957.3	3,957.3	30-Ene-09	30-Ene-09	16-Dic-19	10 9		

CUADRO 7 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyecto ^{3./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
197 SE 1127 Sureste	1,289.1	1,289.1	1,289.1	1,289.1	28-Dic-09	28-Dic-09	09-Mar-20	10	0	
198 SE 1128 Centro Sur	5,050.4	5,050.4	5,050.4	5,050.4	29-Dic-08	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
199 SE 1129 Compensación Redes	1,383.4	1,383.4	1,383.4	1,383.4	28-Dic-07	28-Dic-07	17-Dic-18	10	9	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,050.4	4,050.4	4,050.4	4,050.4	01-Dic-08	01-Dic-08	03-Dic-18	10	0	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,088.1	10,088.1	10,088.1	10,088.1	03-Nov-08	03-Nov-08	01-Nov-18	10	0	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	15,358.3	15,358.3	15,358.3	15,358.3	01-May-09	01-May-09	01-May-19	10	0	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	908.8	908.8	908.8	908.8	03-Dic-07	03-Dic-07	02-Ene-18	10	0	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,859.4	7,859.4	7,859.4	7,859.4	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0	
205 SUV Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,081.9	3,081.9	3,081.9	3,081.9	01-Ago-08	01-Ago-08	16-Oct-19	11	2	
Autorizados en 2007										
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,105.7	6,105.7	6,105.7	6,105.7	05-Ene-09	05-Ene-09	07-Ene-19	10	0	
207 SE 1213 Compensación de Redes	2,172.8	2,172.8	2,172.8	2,172.8	12-Ene-09	12-Ene-09	10-Dic-18	9	9	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,892.2	2,892.2	2,892.2	2,892.2	06-Jul-09	06-Jul-09	05-Jul-19	10	0	
209 SE 1212 Sur - Peninsular	8,792.8	8,792.8	8,792.8	8,792.8	11-Ene-10	11-Ene-10	23-Dic-19	9	9	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	43,760.9	43,760.9	43,760.9	43,760.9	01-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,060.2	22,060.2	22,060.2	22,060.2	03-Dic-09	03-Dic-09	03-Dic-19	10	0	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,353.4	4,353.4	4,353.4	4,353.4	04-May-09	04-May-09	04-May-19	10	0	
213 SE 1211 Noreste - Central	9,817.8	9,817.8	9,817.8	9,817.8	03-Ene-11	03-Ene-11	07-Dic-20	9	9	
214 SE 1210 Norte - Noroeste	9,972.7	9,972.7	9,972.7	9,972.7	18-Ene-10	18-Ene-10	30-Dic-19	9	9	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,688.5	3,688.5	3,688.5	3,688.5	01-Jun-09	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	
216 RM CCC Poza Rica	4,215.7	4,215.7	4,215.7	4,215.7	01-Jun-09	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,042.1	1,042.1	1,042.1	1,042.1	01-Ago-09	01-Ago-09	01-Ago-19	10	0	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	159.8	159.8	159.8	159.8	05-Ene-10	05-Ene-10	03-Jun-19	9	0	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	664.6	664.6	664.6	664.6	05-Mar-12	05-Mar-12	01-Sep-22	10	0	
220 LT Red de transmisión asociada a la CE Oaxaca I	41.9	41.9	41.9	41.9	01-Sep-09	01-Sep-09	02-Sep-19	10	0	
221 CG Cerro Prieto V	5,446.7	5,446.7	5,446.7	5,446.7	05-Abr-10	05-Abr-10	01-Jun-20	10	0	

CUADRO 8 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2/}

Proyecto ^{3/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago años meses	Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)					
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	32,541.3	32,541.3	32,541.3	32,541.3	01-Abr-11	01-Abr-11	03-Oct-22	11 0	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	211.6	211.6	211.6	211.6	05-Abr-10	05-Abr-10	03-Jun-19	9 0	0
224 CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	3,270.3	3,270.3	3,270.3	3,270.3	01-Abr-10	01-Abr-10	01-Oct-20	10 0	0
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	7.4	7.4	7.4	7.4	01-Abr-09	01-Abr-09	01-Ene-18	9 0	0
226 CCI CI Guerrero Negro III	375.6	375.6	375.6	375.6	03-Abr-09	03-Abr-09	01-Jul-19	10 0	0
227 CG Los Humeros II	2,615.2	2,615.2	2,615.2	2,615.2	05-Abr-10	05-Abr-10	01-Jun-20	10 0	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	43.8	43.8	43.8	43.8	01-Abr-10	01-Abr-10	01-Ene-19	9 0	0
229 CT TG Baja California II	7,520.5	7,520.5	7,520.5	7,520.5	01-Abr-09	01-Abr-09	01-Oct-19	10 0	0

1_/ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.8662 por dólar de 31 de diciembre de 2007.

3_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de PIDIREGAS.

4_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2007, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

5_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{1/}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2/}

Proyecto ^{3/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
TOTAL	204,554.0	204,554.0	204,554.0	204,554.0							
Autorizados en 1997											
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,547.7	3,547.7	3,547.7	3,547.7	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998											
2	CC	Altamira II	7,808.8	7,808.8	7,808.8	7,808.8	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC	Bajío	9,792.7	9,792.7	9,792.7	9,792.7	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC	Campeche	3,488.8	3,488.8	3,488.8	3,488.8	28-May-03	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	2,769.3	2,769.3	2,769.3	2,769.3	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	6,447.0	6,447.0	6,447.0	6,447.0	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	8,513.9	8,513.9	8,513.9	8,513.9	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	3,633.5	3,633.5	3,633.5	3,633.5	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	6,647.3	6,647.3	6,647.3	6,647.3	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	5,420.5	5,420.5	5,420.5	5,420.5	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	3,625.7	3,625.7	3,625.7	3,625.7	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	8,320.3	8,320.3	8,320.3	8,320.3	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	652.4	652.4	652.4	652.4	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	318.0	318.0	318.0	318.0	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999											
15	CC	Altamira III y IV	16,167.3	16,167.3	16,167.3	16,167.3	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	2,755.5	2,755.5	2,755.5	2,755.5	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	4,720.2	4,720.2	4,720.2	4,720.2	22-Abr-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	6,288.7	6,288.7	6,288.7	6,288.7	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	13,839.8	13,839.8	13,839.8	13,839.8	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000											
20	CC	Altamira V	16,464.2	16,464.2	16,464.2	16,464.2	01-Nov-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	13,077.9	13,077.9	13,077.9	13,077.9	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001											
24	CC	Río Bravo IV	6,875.6	6,875.6	6,875.6	6,875.6	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	7,594.4	7,594.4	7,594.4	7,594.4	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002											
26	CC	Valladolid III	9,081.7	9,081.7	9,081.7	9,081.7	01-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003											
27	CCC	Tamazunchale II	19,482.9	19,482.9	19,482.9	19,482.9	01-Abr-14	02-Abr-14	02-May-39	25	1
Autorizados en 2005											
28	CCC	Norte II	10,545.2	10,545.2	10,545.2	10,545.2	01-Abr-10	02-Abr-10	02-Jul-35	25	0
29	CCC	Norte	4,295.7	4,295.7	4,295.7	4,295.7	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jul-34	25	0
Autorizados en 2006											
31	CE	La Venta III	1,226.4	1,226.4	1,226.4	1,226.4	01-Sep-08	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
Autorizados en 2007											
33	CE	Oaxaca I	1,152.7	1,152.7	1,152.7	1,152.7	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4

1/_ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.8662 por dólar de 31 de diciembre de 2007.

3/_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de PIDIREGAS.

4/_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2007, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

5/_ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	250,336.1	239,950.1	-4.1	239,950.1	199,964.4	83.3	66,632.6	133,331.8
Inversión directa	160,084.4	155,748.1	-2.7	155,748.1	125,396.2	80.5	59,826.5	65,569.7
1 CG Cerro Prieto IV	1,122.9	1,122.9	-0.0	1,122.9	464.4	41.4		464.4
2 CC Chihuahua	3,013.9	3,013.9	0.0	3,013.9	1,484.4	49.2		1,484.4
3 CCI Guerrero Negro II	298.5	301.2	0.9	301.2	200.9	66.7		200.9
4 CC Monterrey II	3,597.7	3,597.7	0.0	3,597.7	3,597.7	100.0		3,597.7
5 CD Puerto San Carlos II	657.2	665.8	1.3	665.8	345.4	51.9		345.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,345.2	3,345.2	-0.0	3,345.2	2,524.6	75.5		2,524.6
7 CT Samalayuca II	7,619.6	7,619.6	0.0	7,619.6	2,615.0	34.3		2,615.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,086.8	1,086.8	-0.0	1,086.8	170.6	15.7		170.6
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,451.0	1,451.0	-0.0	1,451.0	1,093.2	75.3		1,093.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,197.3	1,197.3	-0.0	1,197.3	825.8	69.0		825.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,903.5	1,903.5	-0.0	1,903.5	1,222.7	64.2		1,222.7
13 SE 218 Noroeste	550.4	550.4	0.0	550.4	257.2	46.7		257.2
14 SE 219 Sureste-Peninsular	367.2	367.2	0.0	367.2	70.2	19.1		70.2
15 SE 220 Oriental-Centro	682.9	682.9	-0.0	682.9	370.5	54.3		370.5
16 SE 221 Occidental	787.9	787.9	0.0	787.9	480.3	61.0		480.3
17 LT 301 Centro	484.0	484.0	-0.0	484.0	203.9	42.1		203.9
18 LT 302 Sureste	447.2	447.2	-0.0	447.2	200.3	44.8		200.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	300.8	300.8	-0.0	300.8	120.3	40.0		120.3
20 LT 304 Noroeste	306.6	306.6	0.0	306.6	122.7	40.0		122.7
21 SE 305 Centro-Oriente	396.4	396.4	0.0	396.4	158.6	40.0		158.6
22 SE 306 Sureste	488.9	488.9	-0.0	488.9	195.5	40.0		195.5
23 SE 307 Noreste	264.5	264.5	0.0	264.5	105.8	40.0		105.8
24 SE 308 Noroeste	479.5	479.3	-0.1	479.3	196.0	40.9		196.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{3./}	1,422.8	1,430.2	0.5	1,430.2	871.2	60.9		871.2
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{3./}	1,247.7	1,256.7	0.7	1,256.7	908.8	72.3		908.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,325.0	1,325.0	0.0	1,325.0	680.9	51.4		680.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{3./}	3,612.4	3,627.7	0.4	3,627.7	1,835.6	50.6		1,835.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	484.9	484.9	0.0	484.9	240.8	49.7		240.8
30 LT 411 Sistema Nacional ^{3./}	1,473.3	1,430.3	-2.9	1,430.3	800.4	56.0		800.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{3./}	3,443.8	3,007.2	-12.7	3,007.2	1,938.8	64.5		1,938.8
32 SE 401 Occidental - Central	698.7	698.7	-0.0	698.7	354.0	50.7		354.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{3./}	945.0	840.5	-11.1	840.5	472.4	56.2		472.4
34 SE 403 Noreste	787.7	787.7	-0.0	787.7	344.5	43.7		344.5
35 SE 404 Noroeste-Norte	440.0	440.1	0.0	440.1	190.6	43.3		190.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.3	93.3	-0.0	93.3	51.6	55.3		51.6
37 SE 410 Sistema Nacional	1,881.8	1,881.8	-0.0	1,881.8	997.4	53.0		997.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{3./}	1,236.8	1,236.5	-0.0	1,236.5	792.8	64.1		792.8

CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)			(6=5/2)	
39	LT	414 Norte-Occidental	713.6	713.6	-0.0	713.6	450.3	63.1		450.3
40	LT	502 Oriental - Norte ^{3./}	216.6	163.4	-24.6	163.4	118.7	72.6		118.7
41	LT	506 Saltillo - Cañada ^{3./}	2,892.5	2,682.7	-7.3	2,682.7	1,673.1	62.4		1,673.1
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,933.9	1,933.9	-0.0	1,933.9	1,040.9	53.8		1,040.9
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	540.5	482.6	-10.7	482.6	310.7	64.4		310.7
44	SE	412 Compensación Norte	239.0	239.0	-0.0	239.0	131.5	55.0		131.5
45	SE	413 Noroeste - Occidenta ^{3./}	709.4	630.7	-11.1	630.7	434.3	68.9		434.3
46	SE	503 Oriental	232.6	232.6	0.0	232.6	127.9	55.0		127.9
47	SE	504 Norte - Occidental ^{3./}	486.8	487.4	0.1	487.4	293.8	60.3		293.8
48	CCI	Baja California Sur I	608.5	608.5	-0.0	608.5	479.9	78.9		479.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,882.6	1,337.6	-29.0	1,337.6	1,029.3	77.0		1,029.3
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte ^{3./}	1,819.3	1,819.3	0.0	1,819.3	1,819.3	100.0	811.1	1,008.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{3./}	318.2	337.3	6.0	337.3	258.8	76.7		258.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{3./}	387.4	301.3	-22.2	301.3	219.5	72.8		219.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{3./}	217.2	179.5	-17.4	179.5	135.2	75.3		135.2
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	456.7	277.7	-39.2	277.7	217.3	78.2		217.3
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{3./}	230.1	230.1	-0.0	230.1	149.6	65.0		149.6
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	360.3	360.3	0.0	360.3	360.3	100.0	360.3	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{3./}	845.7	807.0	-4.6	807.0	521.1	64.6		521.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	475.9	475.9	-0.0	475.9	292.7	61.5		292.7
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{3./}	1,726.6	1,726.6	0.0	1,726.6	1,726.6	100.0	764.4	962.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	836.6	789.7	-5.6	789.7	639.7	81.0		639.7
62	CCC	Pacífico	10,333.0	10,333.0	0.0	10,333.0	10,333.0	100.0	10,333.0	0.0
63	CH	El Cajón ^{3./}	10,590.3	9,862.2	-6.9	9,862.2	9,862.2	100.0	1,030.0	8,832.2
64	LT	Líneas Centro	127.6	127.6	0.0	127.6	57.3	44.9		57.3
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	929.4	929.4	-0.0	929.4	649.8	69.9		649.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{3./}	2,069.7	2,069.7	0.0	2,069.7	712.4	34.4		712.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	816.4	226.2	-72.3	226.2	162.4	71.8		162.4
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,172.9	1,172.9	0.0	1,172.9	1,172.9	100.0	1,172.9	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{3./}	353.1	368.3	4.3	368.3	245.0	66.5		245.0
70	LT	Riviera Maya	475.7	409.6	-13.9	409.6	294.2	71.8		294.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	246.6	140.1	-43.2	140.1	107.8	77.0		107.8
72	RM	Adolfo López Mateos	338.9	319.4	-5.8	319.4	252.1	78.9		252.1
73	RM	Altamira	462.1	462.2	0.0	462.2	462.2	100.0	462.2	0.0

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./2./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
74	RM	Botello	76.9	69.0	-10.4	69.0	51.7	75.0		51.7
75	RM	Carbón II ^{3./}	125.6	125.4	-0.2	125.4	92.7	74.0		92.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	205.5	198.9	-3.2	198.9	178.5	89.7		178.5
77	RM	Dos Bocas	156.5	156.5	-0.0	156.5	117.4	75.0		117.4
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.7	4.0	2.7	1.8	66.7		1.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,398.1	1,398.1	0.0	1,398.1	1,398.1	100.0	1,398.1	0.0
80	RM	Gómez Palacio ^{3./}	320.4	320.4	0.0	320.4	273.6	85.4		273.6
82	RM	Huinalá	6.7	6.1	-9.4	6.1	4.9	81.0		4.9
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.2	9.9	-11.4	9.9	7.5	75.0		7.5
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	211.3	211.3	-0.0	211.3	133.7	63.3		133.7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{3./}	534.6	509.8	-4.6	509.8	402.0	78.9		402.0
90	RM	CT Puerto Libertad	148.7	138.2	-7.1	138.2	106.3	77.0		106.3
91	RM	Punta Prieta	126.3	127.7	1.1	127.7	111.4	87.2		111.4
92	RM	Salamanca	354.7	334.3	-5.7	334.3	267.4	80.0		267.4
93	RM	Tuxpango ^{3./}	214.2	182.4	-14.9	182.4	146.5	80.3		146.5
94	RM	CT Valle de México	69.6	62.9	-9.6	62.9	47.2	75.0		47.2
95	SE	Norte	104.6	80.9	-22.7	80.9	65.5	81.0		65.5
98	SE	705 Capacitores	66.3	36.0	-45.7	36.0	27.7	77.0		27.7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	733.3	467.8	-36.2	467.8	360.0	77.0		360.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	835.6	847.6	1.4	847.6	847.6	100.0	378.8	468.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	384.4	384.4	0.0	384.4	384.4	100.0	173.5	210.8
102	SLT	703 Noreste-Norte	390.4	390.4	-0.0	390.4	390.4	100.0	208.9	181.4
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	153.1	71.1	-53.6	71.1	57.6	81.0		57.6
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,970.5	2,308.1	17.1	2,308.1	2,308.1	100.0	1,183.1	1,125.0
105	SLT	709 Sistema Sur	1,663.4	1,042.9	-37.3	1,042.9	844.8	81.0		844.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	809.5	809.5	0.0	809.5	725.6	89.6		725.6
107	CCI	Baja California Sur II	710.0	710.0	0.0	710.0	619.4	87.2		619.4
108	LT	807 Durango	833.5	359.5	-56.9	359.5	311.2	86.5		311.2
110	RM	CCC Tula	57.1	57.1	-0.0	57.1	52.6	92.0		52.6
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	344.7	345.1	0.1	345.1	345.1	100.0	345.1	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{3./}	243.0	243.0	-0.0	243.0	243.0	100.0	130.8	112.2
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	389.6	389.6	0.0	389.6	366.2	94.0		366.2
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	340.4	334.9	-1.6	334.9	292.1	87.2		292.1
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	507.4	507.4	-0.0	507.4	507.4	100.0	52.7	454.7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	238.2	238.5	0.1	238.5	211.2	88.6		211.2
122	SE	811 Noroeste	117.5	116.9	-0.5	116.9	101.9	87.2		101.9
123	SE	Golfo Norte	68.8	68.8	0.0	68.8	51.0	74.2		51.0
124	SE	813 División Bajío	738.0	738.0	0.0	738.0	738.0	100.0	692.6	45.4
126	SLT	801 Altiplano	1,264.1	1,264.1	0.0	1,264.1	1,264.1	100.0	440.2	823.9
127	SLT	802 Tamaulipas	806.2	806.2	0.0	806.2	734.2	91.1		734.2

CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{2./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
128	SLT	803 Noine	1,238.2	1,238.2	-0.0	1,238.2	1,313.1	106.0	624.6	688.6
129	SLT	805 El Occidente	1,080.5	1,080.5	0.0	1,080.5	1,238.2	114.6	1,238.2	
130	SLT	806 Bajío	1,705.4	1,313.1	-23.0	1,313.1	1,313.1	100.0	719.3	593.8
132	CE	La Venta II	1,186.2	1,186.2	-0.0	1,186.2	1,133.8	95.6		1,133.8
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	90.1	90.1	-0.0	90.1	67.0	74.4		67.0
138	SE	911 Noreste	117.7	117.7	0.0	117.7	93.0	79.0		93.0
139	SE	912 División Oriente	116.8	116.8	0.0	116.8	116.8	100.0	116.8	0.0
141	SE	915 Occidental	177.6	177.6	0.0	177.6	177.6	100.0	177.6	0.0
142	SLT	901 Pacífico	792.8	792.8	-0.0	792.8	792.8	100.0	792.8	0.0
143	SLT	902 Istmo	742.8	967.5	30.3	967.5	862.0	89.1		862.0
144	SLT	903 Cabo – Norte	948.2	948.2	0.0	948.2	553.8	58.4		553.8
146	CH	La Yesca	9,092.6	9,059.3	-0.4	9,059.3	9,059.3	100.0	9,059.3	0.0
147	CCC	Baja California	1,894.9	1,894.9	0.0	1,894.9	1,894.9	100.0	1,894.9	0.0
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	415.1	415.1	-0.0	415.1	415.1	100.0	139.9	275.2
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	586.9	586.9	0.0	586.9	463.9	79.0		463.9
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	579.9	579.9	-0.0	579.9	579.9	100.0	113.8	466.1
152	SE	1005 Noroeste	609.7	609.7	0.0	609.7	609.7	100.0	609.7	
153	RM	Micos—Electroquímica	54.0	54.0	0.0	54.0	54.0	100.0	54.0	
154	RM	Portezuelo I y II	100.2	100.2	0.0	100.2	100.2	100.0	100.2	
155	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	196.7	196.7	0.0	196.7	196.7	100.0	196.7	
156	RM	Infiernillo	184.0	184.0	-0.0	184.0	184.0	100.0	184.0	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,292.2	1,653.5	28.0	1,653.5	1,653.5	100.0	1,653.5	
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	143.7	143.7	-0.0	143.7	127.9	89.0		127.9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	49.6	49.6	0.0	49.6	46.8	94.4		46.8
160	RM	CC C Samalayuca II	12.8	11.8	-7.5	11.8	11.0	93.2		11.0
161	RM	CCC El Sauz	56.4	56.4	0.0	56.4	56.4	100.0	11.6	44.8
162	RM	CCC Huinalá II	20.8	20.8	0.0	20.8	20.8	100.0	20.8	
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	264.5	264.5	0.0	264.5	153.0	57.8		153.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73.0	73.0	0.0	73.0	73.0	100.0	73.0	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	710.6	710.6	-0.0	710.6	710.6	100.0	552.4	158.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,566.4	1,566.4	0.0	1,566.4	1,566.4	100.0	1,566.4	
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	273.2	389.0	42.4	389.0	331.9	85.3		331.9
171	CC	Agua Prieta II (campo solar)	3,547.5	3,547.5	0.0	3,547.5	3,547.5	100.0	3,547.5	
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	2,425.2	2,425.2	-0.0	2,425.2	2,425.2	100.0	2,425.2	
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	59.0	59.0	0.0	59.0	59.0	100.0	59.0	
181	RM	CN Laguna Verde	7,645.7	7,645.7	0.0	7,645.7	7,645.7	100.0	7,645.7	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	347.8	347.8	-0.0	347.8	347.8	100.0	347.8	
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	62.6	62.6	-0.0	62.6	62.6	100.0	62.6	

**CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1/}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{p./2/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)			
184	RM	Sanalona	23.8	23.8	0.0	23.8	23.8	100.0	23.8
188	SE	1110 Transformación del Noreste	1,696.3	1,696.3	0.0	1,696.3	1,696.3	100.0	1,696.3
190	SE	1120 Noroeste	494.0	494.0	0.0	494.0	494.0	100.0	494.0
195	SE	1125 Distribución	798.6	798.6	0.0	798.6	798.6	100.0	798.6
199	SE	1129 Compensación redes	193.6	193.6	0.0	193.6	193.6	100.0	193.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,236.0	1,236.0	0.0	1,236.0	1,236.0	100.0	1,236.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	311.8	311.8	0.0	311.8	311.8	100.0	311.8
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	422.1	422.1	0.0	422.1	422.1	100.0	422.1
207	SE	1213 Compensación de Redes	424.8	424.8	0.0	424.8	424.8	100.0	424.8
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	300.5	300.5	0.0	300.5	300.5	100.0	300.5
Inversión condicionada			90,251.8	84,202.0	-6.7	84,202.0	74,568.2	88.6	6,806.1
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	3,917.5	3,917.5	0.0	3,917.5	1,067.3	27.2	1,067.3
2	CC	Altamira II	2,801.7	2,801.7	0.0	2,801.7	2,174.3	77.6	2,174.3
3	CC	Bajío	3,990.0	3,990.0	0.0	3,990.0	3,489.1	87.4	3,489.1
4	CC	Campeche	1,726.9	1,626.9	-5.8	1,626.9	1,299.8	79.9	1,299.8
5	CC	Hermosillo	1,889.4	1,903.7	0.8	1,903.7	1,494.0	78.5	1,494.0
6	CT	Mérida III	2,219.1	2,219.1	0.0	2,219.1	1,516.3	68.3	1,516.3
7	CC	Monterrey III	2,811.7	2,811.7	0.0	2,811.7	2,297.3	81.7	2,297.3
8	CC	Naco-Nogales	1,755.1	1,755.1	0.0	1,755.1	1,546.4	88.1	1,546.4
9	CC	Río Bravo II	2,585.6	2,585.6	0.0	2,585.6	2,577.4	99.7	2,577.4
10	CC	Mexicali	3,859.1	3,859.1	0.0	3,859.1	2,822.5	73.1	2,822.5
11	CC	Saltillo	1,858.8	1,858.8	0.0	1,858.8	1,832.4	98.6	1,832.4
12	CC	Tuxpan II	3,300.6	3,300.6	0.0	3,300.6	3,118.5	94.5	3,118.5
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,293.0	3,293.0	-0.0	3,293.0	2,930.7	89.0	2,930.7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	413.1	413.1	-0.0	413.1	0.0	0.0	0.0
15	CC	Altamira III y IV	6,647.7	5,861.7	-11.8	5,861.7	5,840.8	99.6	5,840.8
16	CC	Chihuahua III	1,985.5	1,846.5	-7.0	1,846.5	1,697.8	91.9	1,697.8
17	CC	La Laguna II	3,988.2	3,687.5	-7.5	3,687.5	3,828.3	103.8	3,828.3
18	CC	Río Bravo III	2,878.6	2,900.2	0.8	2,900.2	2,770.4	95.5	2,770.4
19	CC	Tuxpan III y IV	6,553.5	6,306.8	-3.8	6,306.8	5,380.5	85.3	5,380.5
20	CC	Altamira V	6,961.9	6,210.5	-10.8	6,210.5	6,091.0	98.1	6,091.0
21	CC	Tamazunchale	6,970.1	5,248.8	-24.7	5,248.8	5,241.6	99.9	5,241.6
24	CC	Río Bravo IV	3,125.0	2,905.2	-7.0	2,905.2	2,968.2	102.2	2,968.2
25	CC	Tuxpan V	3,171.9	3,205.0	1.0	3,205.0	3,040.6	94.9	3,040.6
26	CC	Valladolid III	3,480.9	2,887.6	-17.0	2,887.6	2,736.9	94.8	2,736.9
29	CC	Norte	6,493.7	5,233.0	-19.4	5,233.0	5,233.0	100.0	5,233.0
31	CE	La Venta III	1,573.1	1,573.1	0.0	1,573.1	1,573.1	100.0	1,573.1

Nota 1: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Nota 2: El proyecto CG Tres Virgenes se reclasificó a presupuestal por lo que ya no aparece como Pidiregas.

p_/ Cifras preliminares.

1_/ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.8662 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.20 por dólar.

3_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Enero- diciembre de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	327,784.3	493,411.0	821,195.3	39.9	60.1	100.0
PEMEX	267,957.8	427,841.3	695,799.1	32.6	52.1	84.7
CFE	59,826.5	65,569.7	125,396.2	7.3	8.0	15.3
Condicionada ^{2./}	6,806.1	69,846.3	76,652.4	8.9	91.1	100.0
PEMEX	0.0	2,084.2	2,084.2	0.0	2.7	2.7
CFE	6,806.1	67,762.1	74,568.2	8.9	88.4	97.3

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10. 8662 pesos por dólar, al 31 de diciembre de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2_/ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.